
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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
REDWOOD OPERATING, INC.				697137													
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER										
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PARKER										
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PARKER										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: PARKER										
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01		7 N		7	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		5 N	NO RPT		-0-	-5					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		7 N	NO RPT		-0-	-7					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201														
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270														
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233														
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172														
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234														
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		7	N	NO	RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250														
01		18	N		18	-0-	-0-	-0-		18	2	Y	-0-	-0-
02		12	N	NO	RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO	RPT
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
04		30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO	RPT
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	-0-	
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144	
01		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					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

01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					73
02	252 #	110	-0-	-142	-0-	6	1	104	2	N	-0-					73
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					73
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					73
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					73
06	360 #	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-					73

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

01	372 #	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	2	N	-0-					37
02	336 #	278	-0-	-58	-0-	16	1	262	2	N	-0-					37
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					37
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					37
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					37
*06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					37

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	992 #	927	-0-	-65	-0-	65	1	862	3	N	-0-					-0-
02	896 #	667	-0-	-229	-0-	44	1	623	3	N	-0-					-0-
03	992 #	962	-0-	-30	-0-	66	1	896	3	N	-0-					-0-
04	960 #	845	-0-	-115	-0-	62	1	783	3	N	-0-					-0-
05	992 #	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	3	N	-0-					-0-
06	930 #	923	-0-	-7	-0-	68	1	855	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692	-	4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY TURNER				042398											
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036	
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	62 N	83	-0-	21	B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES							
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273	-	4277	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			59

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

AKIN (CADD0) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN (CADD) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARTECH INVESTMENTS LLC //CONT.// 642685
 DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC 953506
 HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

ALBANY (CADD) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

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 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019 - P/A 05/27/19													

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
VALDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19													

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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC				072504									
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880	
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
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	592	1	1337	3	Y	-0-		-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	Y	-0-		-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	496	1	1260	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	352	1	1180	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1359	-0-	-377	-0-	1359	2			Y	-0-		-0-
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
ALEDO, S (MARBLE FALLS)		354655									
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		1 T		01/21/1980		6250		6135 - 6163	
CLEMENS											
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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER			
ALEDO, SE. (1200 STRAWN)		712148									
RILEY, LANHAM		WELL #:		1		01/25/1986		N/A		N/A	
RILEY, LANHAM											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		518499									
M & K OPERATING LLC		WELL #:		1B		12/04/2011		4246		2830 - 2850	
ELLIOTT, R. B.											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
ALFRED-DONNELL (CADD)		659782									
PETEX		WELL #:		1C		05/10/1996		4335		3307 - 4335	
DONNELL, A. D.											
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TXL-A		WELL #:		2C		06/15/1998		4448		3447 - 4448	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
ALLEN (STRAWN)		088563									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2		03/26/1980		3395		1369 - 1388	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	GAS 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782												
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 5018 -	5031				
01	4805 #	4321	-0-	-484	-0-	3880	3	441	9	N	401	336	1			440
02	4228 #	2757	-0-	-1471	-0-	2492	3	265	9	N	241	354	1			327
03	4681 #	4271	-0-	-410	-0-	3898	3	373	9	N	339	349	1			317
04	4530 #	3961	-0-	-569	-0-	3482	3	479	9	N	435	347	1			405
05	4526 #	3883	-0-	-643	-0-	3530	3	353	9	N	321	349	1			377
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	422	335	1			464

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				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					38
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					38
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					38
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					38
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 -	3337				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					44
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					44
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3557 -	3562				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					63
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					63
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					63
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					63

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING				427405												
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	337	-0-	337	603	337	2			N	-0-					-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		//CONT.//		427405												
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	265	-0-	265	265		265	2		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	337	-0-	337	602		337	2		N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462				
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				21
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-				21
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				21
04	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-				21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				21
06	30	N	8	-0-	-22	-0-		8	2		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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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				
01	465	N	419	-0-	-46	-0-		419	2		N	-0-				-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2		N	-0-				-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		1787	2		N	-0-				-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-		829	2		N	-0-				-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	2		N	-0-				-0-
06	600	N	240	-0-	-360	-0-		240	2		N	-0-				-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.				448857												
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490				
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	1		N	-0-				-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	1		N	-0-				-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	1		N	-0-				-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	1		N	-0-				-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	1		N	-0-				-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
MILLER LITE "B"		1B		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER DISCOVERY		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
MILLER DISCOVERY		5		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
MILLER RANCH		4		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372		
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			12
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			12
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12

HANVEY-FEE		03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY-FEE		4		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			105
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			105
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			105
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			105
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			105
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	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

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	169	3	23 9	N	21			164
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11 9	N	10			174
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	174	3	13 9	N	12	176 1		10
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	158	3	11 9	N	10			20
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9 9	N	8			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ATWELL (LAKE SAND)		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		465526		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX GENTRY "23"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			18
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2	N	-0-			18
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			18
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			18
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX GENTRY "23"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 ROBERTSON HEIRS		028882		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WRIGHT, BESS L.		028882		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
FORMATION RECOVERY LLC					276932								
SPENCE			WELL #:		1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	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	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		23
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-		23
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		23
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-		23
05		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-		23
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"					WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		35
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		35
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		35
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		35
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		35
*06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		35

LESTER UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		16
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		16
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		16
04		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		16
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		16
06		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-		16

WOODS, MAUDIE "A"					WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		5
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-		5
03		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		5
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-		5
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		5
*06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		5

WILLIAMS, WILLIE					WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	57	-0-	-55	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-				-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-				21
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-				21
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-				21
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-				21
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				21
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-				21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				6
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				6
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				6
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-				6
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-				6
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-				6

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

01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				7
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				7
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				7
04	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-				7
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-				7
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-				7

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				21
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				21
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				21
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				21
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				21
*06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				21

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2789 - 2794
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	136 3		Y	-0-			17
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	147 3		Y	-0-			17
03	217 #	129	-0-	-88	-0-	129 3		Y	-0-			17
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-			17
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			17
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-			17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817 - 2825
01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135 3		Y	-0-			17
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146 3		Y	-0-			17
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128 3		Y	-0-			17
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-			17
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			17
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-			17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			2
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			2
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			2
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			2
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			2
06	120 #	117	-0-	-3	-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
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			23
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			23
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			23
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			23
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			23
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			4
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			4
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			4
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			4
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			4
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			10
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			10
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			10
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			10
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			10
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246 3		N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			1
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		Y	-0-			1
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			1
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			1
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			1
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			1

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798					
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					5
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					5
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					5
*06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768					
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804					
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847					
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780					
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800					
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814					
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856			
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237			
01	14B2 EXT	176	-0-	176	1537	176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	149	-0-	149	1686	149	3	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	176	-0-	176	1862	176	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2033 X	171	-0-	-1862	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864			
PLEASANT VALLEY		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	19
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	19
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	19
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	19
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

B. R. A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486											
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	4	N	-0-			226
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	4	N	-0-			226
04	0 N	32	-0-	32	-0-	-0-	32	4	N	-0-			226
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	4	N	-0-			226
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			226

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142					
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	N	-0-			241
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	72	4	N	22			263
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	86	4	N	18			281
04	0 N	108	-0-	108	-0-	-0-	88	4	N	18			299
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	66	4	N	18			317
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT			317

GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235

GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	4	N	-0-			58
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	4	N	-0-			58
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	4	N	-0-			58
04	0 N	89	-0-	89	-0-	-0-	89	4	N	-0-			58
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	4	N	-0-			58
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034					
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2											
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			22
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-			22
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-			22
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			22
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			22
*06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-			22

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305					
GRAGG NORTH		WELL #: 3											
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			14
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			14
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2	N	-0-			14
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	-0-	117	2	N	-0-			14
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	2	N	-0-			14
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2	N	-0-			14

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-

LANDAR				WELL #:	5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-

LANDAR				WELL #:	6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-

DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICK OIL & GAS, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901
GIBSON-BELDING				664362								
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	255 2	N	-0-		3
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	233 2	N	-0-		3
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	474 2	N	-0-		3
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	401 2	N	-0-		3
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	324 2	N	-0-		3
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-			N	NO RPT		3

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	264 2	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	240 2	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	405 2	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	390 2	N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	273 2	N	-0-		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
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
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			18
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			18
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-			18
04	180 N	154	-0-	-26	-0-		154 2		N	-0-			18
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-			18
06	180 N	177	-0-	-3	-0-		177 2		N	-0-			18

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782 2		N	-0-			2
02	1148 N	1137	-0-	-11	-0-		1137 2		N	-0-			2
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659 2		N	-0-			2
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535 2		N	-0-			2
05	1271 N	903	-0-	-368	-0-		903 2		N	-0-			2
06	1470 N	948	-0-	-522	-0-		948 2		N	-0-			2

GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-			-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-		290 2		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-		389 2		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2		N	-0-			-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-		348 2		N	-0-			-0-

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247
01	496 N	475	-0-	-21	-0-		475 2		N	-0-			18
02	336 N	268	-0-	-68	-0-		268 2		N	-0-			18
03	403 N	379	-0-	-24	-0-		379 2		N	-0-			18
04	450 N	335	-0-	-115	-0-		335 2		N	-0-			18
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2		N	-0-			18
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2		N	-0-			18

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 3		N	-0-			17
02	560 N	497	-0-	-63	-0-		497 3		N	-0-			17
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-			17
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 3		N	-0-			17
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-			17
06	600 N	597	-0-	-3	-0-		597 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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			66
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			66
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			66
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			66
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-			66
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-			66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.// 05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		137
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		137
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		137
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		137
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		137
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		87
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		87
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		87
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		87
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		87
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		52
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		52
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		52
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		52
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		52
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486				
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-		-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563				
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		61
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		61
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		61
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		61
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		61
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	833	-0-	-455	-0-	833	2		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
*06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERRY-MAC OIL, INC.		302025								
DULIN, A.		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	179 3	10 9 N	9		35
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	30 3	2 9 N	2		37
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 3				37
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32 3				37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					37
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3				37

DULIN, A		WELL #: 1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173 3	11 9 N	10		27
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	29 3	2 9 N	2		29
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3				29
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31 3				29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					29
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3				29

DULIN, A.		WELL #: 2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 3	10 9 N	9		27
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	29 3	2 9 N	2		29
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3				29
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31 3				29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					29
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3				29

BANKLINE-OWEN (LAKE)		05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
BIBLE		WELL #: 1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				-0-
05	0 N	66	-0-	66	-0-	66 3				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
WOOD, ELMA		WELL #: 2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239		
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283		
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	95 3	4 9 N	4		8
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	73 3	30 9 N	27		35
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91 3	13 9 N	12		47
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95 3	8 9 N	7		54
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	96 3	4 9 N	4		58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		58

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ELDERS, WAYNE CORNELISON		247525		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3			N	-0-				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3			N	-0-				-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3			N	-0-				-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3			N	-0-				-0-

WILKINSON, C.W.		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			N	-0-				-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3			N	-0-				-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3			N	-0-				-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 3			N	-0-				-0-

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WINCHESTER ENERGY, LLC MCLEOD		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141					
08	0	1283	-0-	1283	1283	1283	2			N	-0-				-0-
09	0	3996	-0-	3996	5279	3996	2			N	-0-				-0-
10	0	4433	-0-	4433	9712	4433	2			N	-0-				-0-
*11	147	3094	-0-	2947	12659	3094	2			N	-0-				-0-
12	4557	3094	-0-	-1463	11196	3094	2			N	-0-				-0-
01	4557	3293	-0-	-1264	9932	3293	2			N	-0-				-0-
02	4116	1950	-0-	-2166	7766	1950	2			N	-0-				-0-
03	4557	2667	-0-	-1890	5876	2667	2			N	-0-				-0-
04	4410	2406	-0-	-2004	3872	2406	2			N	-0-				-0-
05	4557	2296	-0-	-2261	1611	2296	2			N	-0-				-0-
*06	3763 R	2152	-0-	-1611	-0-	2152	2			N	-0-				-0-

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE ROBERT HORNE 'A'		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004													

REEDY, G. A.		06442 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		709694											
		WELL #:		1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998					
		TOTAL DEPTH		4470		PERF.		4202 - 4207					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOATES		06064 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
		739150											
		WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974					
		TOTAL DEPTH		3044		PERF.		N/A					
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	105	-0-	105	105	12 1	93 2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	218	2 1	111 2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	328	1 1	109 2	N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	99	-0-	99	427	3 1	96 2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT				-0-

MOORE		06424 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
		739150											
		WELL #:		1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974					
		TOTAL DEPTH		3011		PERF.		N/A					
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	109	13 1	96 2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	119	-0-	119	228	3 1	116 2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	344	2 1	114 2	N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	118	-0-	118	462	3 1	115 2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	462			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	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
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-
02	14B2 EXT	203	-0-	203	203	23	1	180	2	N	-0-
03	14B2 EXT	222	-0-	222	425	4	1	218	2	N	-0-
04	14B2 EXT	219	-0-	219	644	3	1	216	2	N	-0-
*05	14B2 EXT	216	-0-	216	860	5	1	211	2	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT

WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-
02	14B2 EXT	116	-0-	116	116	13	1	103	2	N	-0-
03	14B2 EXT	132	-0-	132	248	3	1	129	2	N	-0-
04	14B2 EXT	126	-0-	126	374	2	1	124	2	N	-0-
*05	14B2 EXT	33	-0-	33	407	1	1	32	2	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT

SCRANTON EXPLORATION		760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
PHIFER		WELL #: 1									
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
WELCH		WELL #: 1									
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	3			N	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		-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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT

HUDDLESTON, H. J.			WELL #:	2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 2738	PERF. 2381 - 2516
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT

HUDDLESTON, B. N.			409131			CNTY: COMANCHE		
HUDDLESTON, H.J.			WELL #:	1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2564 - 2584
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139 2	N	-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-
*05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BELDING, C. H. -B-		197689												
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252						
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
06852 250		078438		07/09/1978		4250		4142 -		4148		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
06852 250		107039		01/24/1994		4347		3826 -		3830		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
573657		073029		08/23/1977		4060		N/A				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
082392		082392		03/15/1979		4344		4052 -		4061		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
153136		153136		01/30/1995		4021		3952 -		3962		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
06986 150		117418		02/24/1984		3690		3509 -		3516		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BENDA (CADDO)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658													
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494													
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A													
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A													
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010													
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		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													
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//	518265								
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3814 - 3908
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889								
BULLARD		WELL #:	1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
01	395	N	395	-0-	-0-	40	1	355	2	N	10
02	376	N	376	-0-	-0-	50	1	326	2	N	10
03	389	N	389	-0-	-0-	35	1	354	2	N	10
04	370	N	370	-0-	-0-	34	1	336	2	N	10
05	418	N	418	-0-	-0-	47	1	371	2	N	10
06	330	N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT
OXXN			630579								
LEATHERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF.	4820 - 4825
*01	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-
COURTNEY		WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4925 - 4936
*01	10	N	10	-0-	-0-	10	2			N	39
*02	10	N	10	-0-	-0-	10	2			N	39
03	10	N	10	-0-	-0-	10	2			N	39
*04	18	N	18	-0-	-0-	18	2			N	39
*05	15	N	15	-0-	-0-	15	2			N	39
*06	26	N	26	-0-	-0-	26	2			N	39
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746 - 4933
*01	6	N	6	-0-	-0-	6	2			N	1
*02	7	N	7	-0-	-0-	7	2			N	1
03	6	N	6	-0-	-0-	6	2			N	1
*04	14	N	14	-0-	-0-	14	2			N	1
*05	36	N	36	-0-	-0-	36	2			N	1
*06	26	N	26	-0-	-0-	26	2			N	1
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
RUSSELL, ETTA		WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	N/A
01	341	N	259	-0-	-82	91	1	168	3	Y	-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	104	1	165	3	Y	-0-
03	248	N	239	-0-	-9	95	1	144	3	Y	-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	134	1	196	3	Y	-0-
05	310	N	280	-0-	-30	94	1	186	3	Y	-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	99	1	181	3	Y	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)			//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2	N	-0-			-0-	
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-		N	-0-			-0-	
03		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2	N	-0-			-0-	
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	963 2	N	-0-			-0-	
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BETHESDA (CADD0)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

GAINES, EDWARD				WELL #:	2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

LAMPKIN, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 3710 - 3755	
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
04		300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
05		279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
*06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	

PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644	
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-	
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-	
05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-	
*06		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3628 - 4828
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
01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
03		1643 N	1109	-0-	-534 B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1130	-0-	-700 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1175	-0-	-499 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
*06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-

HOBSON, PHILIP R.				390661				CNTY: PARKER				
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	3155 - 3194
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHESDA, SW. (STRAWN)				07566 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HOWARD, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	090177	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2100 - 2110
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1)												
DRILLOGIX EXPLORATION LLC												
BARRON												
07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
228368												
WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON												
WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG BUFFALO (CADD0)												
PETEX												
LAMBSHEAD B-8												
07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON												
659782												
WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	DLQ G-10	77	-0-	77	187	77	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	206	19	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	340	134	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	457	117	2		Y	-0-		-0-
05	550 N	93	-0-	-457	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9 9	Y	8	6 6	2

LAMBSHEAD C-9												
WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	278	2	164 9	N	149	175 1	139
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	150	2	133 9	N	121	183 1	77
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	271	2	161 9	N	146	176 1	47
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	265	2	155 9	N	141	47 1	141
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	281	2	160 9	N	145	183 1	103
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	281	2	154 9	N	140	178 1	65

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		//CONT.// 659782														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					59
02	140 #	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					59
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					59
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					59
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					59
*06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					59

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108								
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817								
01	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					58
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					58
03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					58
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					58
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					58
*06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					58

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								
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A												
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038												
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974												
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963												
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130												
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
*03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
*05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)												
HEXAGON OIL AND GAS INC.												
RASBERRY, A.W. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

CEE BAR RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774												
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-	3
02	532 N	320	-0-	-212	-0-	320	2			N	-0-	3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	3
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-	3
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	3
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-	3

RASBERRY, A. W. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

MIZE, R.B. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

CEE BAR RANCH "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIZE, R.B. "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685												
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-	3
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-	3
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	3
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-	3
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-	3
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	425	-0-	-9	-0-		425 2		N	-0-		14
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 2		N	-0-		14
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 2		N	-0-		14
04	420 N	411	-0-	-9	-0-		411 2		N	-0-		14
05	434 N	420	-0-	-14	-0-		420 2		N	-0-		14
06	420 N	400	-0-	-20	-0-		400 2		N	-0-		14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846				
01	775 N	748	-0-	-27	-0-		748 2		N	-0-		9
02	756 N	497	-0-	-259	-0-		497 2		N	-0-		9
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2		N	-0-		9
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388 2		N	-0-		9
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-		9
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2		N	-0-		9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	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				
01	248 N	228	-0-	-20	-0-		228 2		N	-0-		30
02	224 N	183	-0-	-41	-0-		183 2		N	-0-		30
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-		30
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-		30
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N	-0-		30
06	210 N	209	-0-	-1	-0-		209 2		N	-0-		30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-		13
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		13
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-		13
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-		13
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-		13
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	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								
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704
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
01		775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2	N	-0-		3
02		644 N	569	-0-	-75	-0-	569 2	N	-0-		3
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		3
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-		3
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		3
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		3

EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		20
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6 2	N	-0-		20
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		20
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		20
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-

FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021											

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		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. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 - 3750		
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
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			24
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-			24
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			24
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			24
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			24
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			24

CEE BAR RANCH "O"				WELL #:	3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3730 - 3802		
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			56
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-			56
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			56
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-			56
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			56
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-			56

MIZE, R.B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 - 3692		
01		465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-			6
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-			6
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			6
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			6
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			6
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			6

CEE BAR RANCH "O"				WELL #:	2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3658 - 3722		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2021															

CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 - 3798		
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			15
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			15
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			15
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			15
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			15
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"				WELL #:	2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 - 3835		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC				WELL #:	2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 - 3780		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 4	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 4	N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	2263 N	1746	-0-	-517 B	-45490	1746 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1456	-0-	-448 B	-45490	1456 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1886	-0-	-5 B	-45490	1886 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	833	-0-	-847 B	-45490	833 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	823	-0-	-789 B	-45490	823 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1426	-0-	-404 B	-45490	1426 3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168		
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	140	-0-	16 B	-13017	140 3		N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-13017	105 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100 3		N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50 B	-13017	100 3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100 3		N	-0-			-0-
06		90 N	125	-0-	35 B	-12982	125 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884	
01		124 N	175	-0-	51 B	-29887	175 3		N	-0-			-0-
02		112 N	120	-0-	8 B	-29879	120 3		N	-0-			-0-
03		124 N	140	-0-	16 B	-29863	140 3		N	-0-			-0-
04		120 N	145	-0-	25 B	-29838	145 3		N	-0-			-0-
05		124 N	130	-0-	6 B	-29832	130 3		N	-0-			-0-
06		120 N	150	-0-	30 B	-29802	150 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06		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	
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	815 2	65 9	N	59	73 1		51
02		644 N	314	-0-	-330	-0-	314 2		N	-0-			51
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			51
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			51
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			51
06		690 N	618	-0-	-72	-0-	618 2		N	-0-			51

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RIEBE, H.		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578	-	3587				
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	69	1	2			N	-0-					24
*08	14B2 EXT	34	-0-	34	103	1	2	33	9	N	30					54
*09	14B2 EXT	22	-0-	22	125	1	2	21	9	N	19					73
*10	T. A.	1	-0-	1	126	1	2			N	-0-					73
*11	14B2 EXT	1	-0-	1	127	1	2			N	-0-	47	1			26
*12	14B2 EXT	11	-0-	11	138	1	2	10	9	N	9					35
*01	14B2 EXT	1	-0-	1	139	1	2			N	-0-					35
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	140	1	2			N	-0-					35
*03	14B2 EXT	1	-0-	1	141	1	2			N	-0-					35
*04	14B2 EXT	1	-0-	1	142	1	2			N	-0-					35
*05	14B2 EXT	37	-0-	37	179	1	2	36	9	N	33					68
06	14B2 EXT	1	-0-	1	180	1	2			N	-0-					68

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 274451	COMPL. DATE 03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626	-	3644					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 7		RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578	-	3590					
*07	310 N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					240
*08	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					240
*09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					240
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					240
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					240
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					240
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					240
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					240
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					240
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					240
*05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					240
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					240

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
WELL #: 1		RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644	-	3648							
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					80
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279	2			Y	-0-					80
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					80
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			Y	-0-					80
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					80
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					80

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		//CONT.// //CONT.//	08237 500 274964	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	-		3771							
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					76	
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			Y	-0-					76	
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					76	
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			Y	-0-					76	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					76	
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	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							
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
COPELAND RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	-		3632						
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-	
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"				WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3450	-		3458						
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"				WELL #: 24	RRCID -> 190209	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 5327	PERF. 3459	-		3468						
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"				WELL #: 34	RRCID -> 245336	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3716	-		3754						
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808	
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STUART "60"		427739		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750	
WELL #: 12U									
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725	
IONI CREEK 60		WELL #: 12U							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769	
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MOUNTAIN TOP		474070		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716	
WELL #: 6									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597 2		N	-0-			54
02	1512 X	1286	-0-	-226	-0-	1286 2		N	-0-			54
03	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			54
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			54
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			54
06	1620 N	300	-0-	-1320	-0-	300 2		N	-0-			54

MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	- 3690			
01	14B2 EXT	177	-0-	177	177	177 2		N	-0-			95
02	14B2 EXT	143	-0-	143	320	143 2		N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320			N	-0-			95
04	320 X	-0-	-0-	-320	-0-			N	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

LINK RANCH "55"				WELL #: 1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880	- 3892			
01	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1122	-0-	-950	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1456	-0-	-776	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1070	-0-	-340	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260			
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	23 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60 1	248 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	2 1	196 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	6 1	272 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	3 1	300 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	122 2	Y	-0-			-0-

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13		56
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10		66
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1144	2	11	9	N	10		76
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10		86
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9		95
06	1110 N	662	-0-	-448	-0-	660	2	2	9	N	2		97
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 OTEX LLC 628115
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	49	25	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	71	22	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	26	-0-	26	97	26	2			N	-0-					-0-
*06	120 R	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 OTEX LLC 628115
 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	35	17	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	50	15	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	19	69	19	2			N	-0-					-0-
*06	86 R	17	-0-	-69	-0-	17	3			N	-0-					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					54
02	532 N	120	-0-	-412	-0-	120	2			N	-0-					54
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					54
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					54
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					54
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					54

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594								
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	629	-0-	-1079	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 4414		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3726 - 3736		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	185	-0-	185	-0-	197 99	N	-0-			-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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 #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A			
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A			
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH 2850	PERF. N/A			
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2		Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		Y	-0-		-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		Y	-0-		-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
			356760								
		WELL #:	1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.			453142								
		WELL #:	1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388								
		WELL #:	3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			89
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			89
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			89
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			89
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			89
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734	
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2	N	-0-			-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	121 2	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	30	RRCID -> 110342	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1371	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.			WELL #:	20	RRCID -> 119880	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2454	-	2468	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
GREEN, FLORENCE //CONT.// 631388												
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C"												
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-	-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2			N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-

CHANEY												
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-	37
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-	37
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	37
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	37
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	37
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	37

MCMURREY, M.H. C												
WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H.												
WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-

SMITH, MARY V. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-

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

M	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
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-			30
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2	N	-0-			30
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			30
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-			30
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			30
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-			30

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

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

01	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1177	3	15	9	N	14	98
02	952 N	452	-0-	-500	-0-	445	3	7	9	N	6	104
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1	105
04	1140 N	520	-0-	-620	-0-	520	3			N	-0-	105
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	105
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	102

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L. D. "A"		11155 500 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
WELL #:		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295							
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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234			
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

OXXN HODGES		630579		WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392			
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					16
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					16
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					16
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					16
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					16
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16

BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230					
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741												
BRA-GRAGG			WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122			
M	O	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
01		558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02		504 N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03		558 N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		390 N	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-

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

BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC			072506												
BELDING, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715			
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			26
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			26
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			26
04		990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			N	-0-			26
05		806 N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-			26
06		990 N	639	-0-	-351	-0-	639	3			N	-0-			26

STERLING OIL AND GAS			818896												
SLEMMONS, BERT			WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)			11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.			026646												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH			WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040			
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-

HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			48
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			48
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	155	-0-	-279	-0-	155 2		N	-0-			10
02	1092 N	617	-0-	-475	-0-	617 2		N	-0-			10
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			10
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			10
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-			10
06	1020 N	681	-0-	-339	-0-	681 2		N	-0-			10

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

01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			82
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			82
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			82
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			82
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			82
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			82

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

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-

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

01	T. A.	18	-0-	18	35	18 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	65	30 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	18	-0-	18	83	18 2		N	-0-			-0-
04	83 X	-0-	-0-	-83	-0-			N	-0-			-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
STUART				WELL #: 2	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	-		0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART "A"				WELL #: 2	RRCID -> 072376	COMPL. DATE 05/07/1977	TOTAL DEPTH 4078	PERF. N/A		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	-		3758
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS ENERGY CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	320	339 1		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	801	648 1		288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	659	659 1		288
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	310	512 1		86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86

M		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
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248												
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			112
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			112
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	N	-0-			115
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			115
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	192 2	2 9	N	2			117
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	197 2	3 9	N	3			120
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												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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												
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-

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

01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			12
02	1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1239	2		N	-0-			12
03	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1149	2		N	-0-			12
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1365	2	121 9	N	110	114 1		8
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			8
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			8

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC OIL LLC				589978									
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	-		4224		
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
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			150
02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			150
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-			150
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			150
05	682 N	304	-0-	-378	-0-	304	3		N	-0-			150
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			150

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	-		4098		
01	14B2 EXT	30	-0-	30	322	30	3		N	-0-			10
02	14B2 EXT	30	-0-	30	352	30	3		N	-0-			10
03	14B DENY	30	-0-	30	382	30	3		N	-0-			10
04	14B DENY	30	-0-	30	412	30	3		N	-0-			10
05	14B DENY	10	-0-	10	422	10	3		N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	-		4252		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	171	1	324	3	Y	4	1 8	151
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	150	1	290	3	Y	5		156
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	142	1	306	3	Y	2		158
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	203	1	292	3	Y	-0-		158
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	174	1	242	3	Y	-0-		158
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	179	1	209	3	Y	-0-		158

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
DEEP CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4842	-		4878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 219823	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 4601	PERF. 4478	-		4502	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 8	RRCID -> 221612	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4286	-		4520	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
WHARTON, AZEL				WELL #: 1	RRCID -> 120702	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 3602	-		3616	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	68 1	129 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	65 1	126 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	60 1	133 3	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	78 1	113 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	81 1	114 3	Y	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	88 1	103 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)				11609 496	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 236756	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 4172	-		4176	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BAJA PRODUCTION				044650							
WHITE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 154925	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3130	- 3138		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				2902 PERF. 2793 - 2836		
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2793	- 2836	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2761	- 2818	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-	-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2804	- 2849	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2826	- 2867	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2830	- 2865	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, E. L.		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #: 1		RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
MARTIN, R. P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, R. D. -A-		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A						
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH II				WELL #:	2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4034 - 4043
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		
01		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
02		84 N	65	-0-	-19	65	2	N	-0-		-0-		
03		93 N	61	-0-	-32	61	2	N	-0-		-0-		
04		750 N	750	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-		
05		711 N	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-		
*06		592 N	592	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-		

ITX CORPORATION				427179									
CARR, H. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 - 3863
01		1023 N	965	-0-	-58	199	1	766	2	N	-0-		172
02		816 N	816	-0-	-0-	245	1	571	3	N	-0-		172
03		992 N	614	-0-	-378	147	1	467	3	N	-0-		172
04		930 N	781	-0-	-149	213	1	568	3	N	-0-		172
05		899 N	545	-0-	-354	106	1	439	3	N	-0-		172
*06		386 N	386	-0-	-0-	85	1	301	3	N	-0-		172

CARR, H., -E- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3919 - 4282
01		1054 N	981	-0-	-73	203	1	778	2	N	-0-		-0-
02		840 N	837	-0-	-3	251	1	586	3	N	-0-		-0-
03		1482 N	1482	-0-	-0-	355	1	1127	3	N	-0-		-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	418	1	1111	3	N	-0-		-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	350	1	1458	3	N	-0-		-0-
*06		1944 N	1944	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-		-0-

CARR, H., -F- UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4294 - 4332
01		1891 N	1851	-0-	-40	382	1	1469	2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1377	-0-	-219	413	1	964	3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1078	-0-	-782	259	1	819	3	N	-0-		-0-
04		1800 N	1009	-0-	-791	276	1	733	3	N	-0-		-0-
05		1519 N	831	-0-	-688	161	1	670	3	N	-0-		-0-
*06		611 N	611	-0-	-0-	134	1	477	3	N	-0-		-0-

CARR -J- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4180 - 4351
01		1845 N	1845	-0-	-0-	381	1	1464	2	N	-0-		-0-
02		1364 N	1364	-0-	-0-	409	1	955	3	N	-0-		-0-
03		2193 N	2193	-0-	-0-	526	1	1667	3	N	-0-		-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	457	1	1214	3	N	-0-		-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	304	1	1265	3	N	-0-		-0-
*06		1585 N	1585	-0-	-0-	349	1	1236	3	N	-0-		-0-

CARR -K- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	3354 - 4266
01		31 N	26	-0-	-5	5	1	21	2	N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	6	1	14	3	N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	16	1	44	3	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	5	1	23	3	N	-0-		-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184		
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
01	1023 N	951	-0-	-72	-0-	196	1	755	2	N	-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	239	1	557	3	N	-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	342	1	1085	3	N	-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	321	1	854	3	N	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1131	3	N	-0-
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	355	1	1257	3	N	-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	139
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	16	1	38	3	N	139
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	N	139
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	139
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	N	139
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	N	139

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198		
BENNETT		WELL #: 1									
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-

CANYON VIEW		WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-

CANYON VIEW		WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023		
WILLIAMS		WELL #: 1L									
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645								
MARTIN R. D.		WELL #:	3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245 - 0				
M	O	ALLOW 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
06		0 X	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791									
LADD-HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 064585			COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
M	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

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	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	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		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	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LADD-CARR "M"			WELL #: 1		RRCID -> 077569			COMPL. DATE 03/21/1977			TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LADD-CARR "K"			WELL #: 4		RRCID -> 077570			COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LADD-GILBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 080949			COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	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								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	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								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ACME BRICK CO.		WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODOM-LOE		WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A								
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
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				
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
01		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06		14B DENY	-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				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650								
				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980 - 4040				
01		62 #	25	-0-	-37	4 1	21 3	Y	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	10 1	72 3	Y	-0-			-0-
05		110 R	110	-0-	-0-	19 1	91 3	Y	-0-			-0-
*06		98 R	98	-0-	-0-	16 1	82 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733 - 3900				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794
GILBERT, A. B. UNIT NO 1													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812
LOBO													
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	59	1	287	3	Y	-0-	-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	-0-	-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-	-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	597	3	Y	-0-	-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	123	1	584	3	Y	-0-	-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	114	1	580	3	Y	-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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)			//CONT.//		11611 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791							
LADD-CARR "E"			WELL #:		1	RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH	4850	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

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)					11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC					726791							
CHENAULT "A"			WELL #:		1 C	RRCID -> 017396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SEARS MARIE UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TAYOLR			WELL #:		2	RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O"			WELL #:		1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT, FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 1980 - 1989						
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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSON, H.L.				WELL #: 2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152 - 2174						

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSON, H.L.				WELL #: 1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144 - 2152						

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-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						

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3 3				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
MOAIC OIL LLC				589978										
BARNES				WELL #: 1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258 - 2271						

01	118	118	-0-	-0-	-0-	96 3	22 9			N	20			140
02	129	129	-0-	-0-	-0-	85 3	44 9			N	40	161 1		19
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3				N	-0-			19
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-			19
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 -	2201
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
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-		-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 -	1932
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
JANA		WELL #:		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 -	2255
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-	-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2162 -	2216
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-	-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-	-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	3	N	-0-	-0-

RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2143 -	2246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2197 -	2242
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	5	1	43	3	N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-	-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	168	-0-	168	225	15	1	153	3	N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	393	15	1	153	3	N	-0-	-0-			-0-
03	505 X	112	-0-	-393	-0-	9	1	103	3	N	-0-	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	N	-0-	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.// 003646							
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302	
WHARTON		WELL #: 1							
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	103
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	103
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	103
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	103
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	103
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	103

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2	N	-0-

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 1		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276	
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1 9 N	67
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1 9 N	68
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1 9 N	69
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1 9 N	70
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9 N	71
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1 9 N	72

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 3		RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1 9 N	13
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	226	2	1 9 N	14
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	239	2	1 9 N	15
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9 N	16
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9 N	17
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2 9 N	19

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-

 BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

 EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	926	3	N	-0-					38
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					38
03	1209 N	902	-0-	-307	-0-	76	1	826	3	N	-0-					38
04	990 N	748	-0-	-242	-0-	56	1	692	3	N	-0-					38
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	N	-0-					38
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	968	3	N	-0-					38

 EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	392 N	182	-0-	-210	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																	
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 - 4059					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH	4647	PERF. 4148 - 4151					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	161	1			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019										TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4092 - 4096					
01	1829 X	1034	-0-	-795	-0-	-0-	102	1	919	3	Y	12					177
02	1232 X	1136	-0-	-96	-0-	-0-	112	1	1016	3	Y	7	167	1			19
03	1364 X	1176	-0-	-188	-0-	-0-	98	1	1072	3	Y	5					24
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	3	Y	5					29
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	-0-	94	1	1121	3	Y	-0-					29
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	-0-	96	1	979	3	Y	-0-					29

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 - 3986					
01	9548 X	9298	-0-	-250	-0-	-0-	9265	3	33	9	N	30	131	1	1	8	60
02	8624 X	6103	-0-	-2521	-0-	-0-	6060	3	43	9	N	39					99
03	9393 X	8368	-0-	-1025	-0-	-0-	8368	3			N	-0-	15	1			84
04	9090 X	6984	-0-	-2106	-0-	-0-	6956	3	28	9	N	25					109
05	9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	-0-	7368	3	12	9	N	11					120
06	9000 X	6959	-0-	-2041	-0-	-0-	6937	3	22	9	N	20					140

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012										TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO				
FORD, BUSTER		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2021	- WELL PLUGGED		3/16/21					
HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/01/2021								
DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2021	- WELL PLUGGED		3-29-2021					

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
BRICO OIL, INC.				091040								
PENDLETON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 115778	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4201	PERF. 4084	- 4090			
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
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			84
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			84
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			84
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			84
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			84
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	548 2		N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
PIERCE, J. S.				WELL #: 21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	- 4053			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 23	RRCID -> 218878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4084	- 4092			
01	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 25	RRCID -> 225570	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4140	- 4150			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 26	RRCID -> 234441	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4110	- 4123			
01	14B2 EXT	10	-0-	10	108	10 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	154 3	2 9	N	2			101
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	77 3	17 9	N	15			116
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162 3	9 9	N	8			124
04	150 #	64	-0-	-86	-0-	56 3	8 9	N	7			131
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	2			133
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	168 3	3 9	N	3			136

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

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
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930						
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-		
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-			-0-		
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-		
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-		
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56		
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894						
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	3	1	4	8	94
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					94
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					94
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					97
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					98
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					98
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			22
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908						
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 2	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926		
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		2
02	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427 2	N	-0-		2
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		2
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		2
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		2
*06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		2

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 030596		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 017403		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 067885		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 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

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		-0-			-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317											
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281											
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A											
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299											
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

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

01	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

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

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 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
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	23	11 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE 07/05/1985				
		WELL #:	2	RRCID ->	117807	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174	
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE			
		WELL #:	7	RRCID ->	143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451		
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113		COMPL. DATE			
		WELL #:	2	RRCID ->	237113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3074 - 3096		
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-	
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-	
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-	
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-	
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-	
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-	

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119		COMPL. DATE			
		WELL #:	1	RRCID ->	237119	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2757 - 2760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3		RRCID ->		261304		COMPL. DATE 12/06/1983			
		WELL #:	3	RRCID ->	261304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	2834 - 2838		
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-	
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	Y	-0-			-0-	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-			-0-	
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-			-0-	
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-	
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-				-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-				-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-				-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860														
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				20
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-				20
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				20
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-				20
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-				20
06	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	2		N	-0-				20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-				-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-				-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-				-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-				-0-

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879														
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-				-0-
02	56 #	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-				-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785														
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BGM PRODUCTION, LLC 068494														
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
BGM PRODUCTION, LLC													
PITZER, J. E.													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
//CONT.// 068494													
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-

PITZER, J. E.													
WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434													
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.													
WALLACE, J.C.													
100298													
WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE, J.C.													
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUTCHINSON												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 100298												
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYS, TOM												
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298												
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312												
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYS, TOM -A-												
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292												
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608																	
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CONNER-MARRS COMPANY																	
LEACH, FRED "A" 172005																	
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, H.C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																	
HICKMAN, IDA R. "D" 224880																	
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323																	
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					19
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					19
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

FURRY PRODUCING COMPANY																	
PALMER, T. W. 291650																	
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680																	
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
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
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02		56 #	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
442020												
WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K & W VANPELT COMPANY												
448748												
WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEITH D. WILLIAMS												
453555												
WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION ENERGY INC.												
570410												
WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636												
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	36
02		56 #	15	-0-	-41	-0-	14	3	1	9	N	37
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	N	38
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	39
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	N	40
*06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	41

PETROLIA GROUP, L.L.C.												
660810												
WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.										//CONT.// 660810							
SPIVEY										WELL #: 1		RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500	
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DAVIS, M.J.										WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-		

DAVIS, W.B.										WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROOKS, D.										WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROOKS, D.										WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MARTIN, WILLIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-		

GUTHRIE, R.C.										WELL #: 4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR													
PETROLIA GROUP, L.L.C.													
SEWARD													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
//CONT.// 660810													
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.													
PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719													
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-		158
02	168	#	85	-0-	-83	-0-	85	2		N	-0-		158
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		158
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		158
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		158
*06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		158

PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715													
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02	140	#	75	-0-	-65	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711													
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	168	#	133	-0-	-35	-0-	133	2		N	-0-		-0-
03	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-		-0-
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-		-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
*06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718													
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		2
02	140	#	90	-0-	-50	-0-	90	2		N	-0-		2
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		2
04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		2
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		2
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-		2

R & D OPERATING, INC.													
BACON, SUE													
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
R & D OPERATING, INC.													
NICHOLS, SAMMY LEE													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
//CONT.// 685874													
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750													
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782													
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REACH OIL THRIFTY													
695802													
WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778													
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWTON, A. J.													
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333													
01	190 R	190	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				-0-
02	224 #	126	NO RPT	-0-	-98	-0-	-0-	126	2				-0-
03	248 #	145	NO RPT	-0-	-103	-0-	-0-	145	2				-0-
04	211 R	211	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				-0-
05	252 R	252	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				-0-
*06	222 R	222	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2				-0-

NEWTON, A. J.													
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284													
01	114 R	114	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				-0-
02	76 R	76	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				-0-
03	155 #	87	NO RPT	-0-	-68	-0-	-0-	87	2				-0-
04	126 R	126	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
05	151 R	151	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				-0-
*06	133 R	133	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2	N	-0-	-0-
02		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-	-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-		58	2	N	-0-	-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-		84	2	N	-0-	-0-
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-	-0-
*06		88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
01		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-	-0-
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-	-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-	-0-
02		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-	-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-	-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2	N	-0-	-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-	-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524												
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-	-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-	-0-
03		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	2	N	-0-	-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-	-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-	-0-
*06		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A												
01		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-	-0-
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-	-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295												
01		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-	-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-		15	2	N	-0-	-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-	-0-

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612												
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-	-0-
02		56 #	30	-0-	-26	-0-		30	2	N	-0-	-0-
03		62 #	36	-0-	-26	-0-		36	2	N	-0-	-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-	-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2	N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
REACH OIL		//CONT.//		695802											
INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388		
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
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354		
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448		
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*05	186 #	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260		
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*05	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628		
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	105	-0-	-105	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*05	184 R	79	-0-	-105	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SHELTON, TED EDWARD 775365															
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614															
M	O	ALLOW 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
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824															
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			5
02		308 #	279	-0-	-29	-0-	279	3			N	-0-			5
03		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			5
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			5
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			5
*06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			5

TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271															
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408															
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02		84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457															
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02		84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504															
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
NEWTON															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 806190															
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832															
01		217 #	169	-0-	-48	-0-	163	3	6	9	N	5	91	1	11
02		196 #	167	-0-	-29	-0-	145	3	22	9	N	20			31
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30			61
04		180 #	151	-0-	-29	-0-	148	3	3	9	N	3			64
05		186 #	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3			67
06		210 #	151	-0-	-59	-0-	150	3	1	9	N	1			68

WOOD, MAUDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796															
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-1			13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

THOMPSON															
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A															
01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			6
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			6
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			6
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			6
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			6
*06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			6

ALLEN, E. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
AVT //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
02		252 #	126	-0-	-126	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
03		279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
05		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
*06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	

MATSON, P.I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
04		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	

ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
02		112 #	87	-0-	-25	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-	

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
*06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TABER, ELMER S.			834315										
TABER			WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEJAS JACK SALES, INC.			841296										
LONGHORN-NEWSOME			WELL #:	5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 -	1007
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FITZGERALD			WELL #:	13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 -	1020
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-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																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100																	
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWEEK, J. H. 866595																	
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, RICHARD 874249																	
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
TURNER, RICHARD		//CONT.// 874249															
NOBLE, D. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 110337		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WATSON, B. G.		900500															
HAYS, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009																	

XPLORE OPERATING, LLC		946023															
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #: 1 B		RRCID -> 265378		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036									
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					75	
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					75	
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35					110	
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	344	2	22	9	N	20					130	
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9	N	15					145	
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9	N	13					158	

NEWTON, ROSS J.		WELL #: 3		RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774									
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-	
02	336 #	192	-0-	-144	-0-	192	2			N	-0-					-0-	
03	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-	
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-	
06	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-	

4 J'S PRODUCTION		953565															
KEEL		WELL #: 1		RRCID -> 288401		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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									
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-	
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-	
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	616	2	30	9	N	27	184	1	82
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	535	2	25	9	N	23			105
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	589	2	25	9	N	23			128
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	573	2	26	9	N	24			152
05		620 N	643	-0-	23	-0-	614	2	29	9	N	26			178
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNER, ED 063505															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086																	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122																	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132																	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWATER SWD, LLC 073332 GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834																	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					76
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					76
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					76
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					76
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					76
*06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		32 N	17	-0-	-15	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021 - WELL PLUGGED 3/15/21												
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
 LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274
 TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

01	0 W	28	-0-	28	664	28	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	39	-0-	39	703	39	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	13	-0-	13	716	13	2			Y	-0-			-0-
04	0 W	37	-0-	37	753	37	2			Y	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	767	14	2			Y	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	804	37	2			Y	-0-			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

01	0 W	27	-0-	27	555	27	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	39	-0-	39	594	39	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	13	-0-	13	607	13	2			Y	-0-			-0-
04	0 W	18	-0-	18	625	18	2			Y	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	639	14	2			Y	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	676	37	2			Y	-0-			-0-

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

01	0 W	25	-0-	25	533	25	2			N	-0-			-0-
02	0 W	39	-0-	39	572	39	2			N	-0-			-0-
03	0 W	10	-0-	10	582	10	2			N	-0-			-0-
04	0 W	15	-0-	15	597	15	2			N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	611	14	2			N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	648	37	2			N	-0-			-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

01	0 W	25	-0-	25	543	25	2			N	-0-			-0-
02	0 W	42	-0-	42	585	42	2			N	-0-			-0-
03	0 W	11	-0-	11	596	11	2			N	-0-			-0-
04	0 W	17	-0-	17	613	17	2			N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	627	14	2			N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	664	37	2			N	-0-			-0-

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

01	0 W	30	-0-	30	566	30	2			N	-0-			-0-
02	0 W	38	-0-	38	604	38	2			N	-0-			-0-
03	0 W	13	-0-	13	617	13	2			N	-0-			-0-
04	0 W	18	-0-	18	635	18	2			N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	649	14	2			N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	686	37	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
M	O	ALLOW 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
01		0 W	22	-0-	22	433	22	2			N	-0-			-0-
02		0 W	41	-0-	41	474	41	2			N	-0-			-0-
03		0 W	13	-0-	13	487	13	2			N	-0-			-0-
04		0 W	20	-0-	20	507	20	2			N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14	521	14	2			N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37	558	37	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
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
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-		
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-		
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-		
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-		
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-		
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-		
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050														
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-		
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622										
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAMBERS, R. H. LLC 143549										
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAMBERS, M. 167048										
CHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLE, BERT 167048										
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLE, BERT B. "B" 167048										
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CREEK ENERGY, INC. 188579										
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579												
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-	-0-
*03	1736 N	1014	-0-	-722	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	-0-
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
01	14B DENY	76	-0-	76	1207	76	2			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	100	-0-	100	1307	100	2			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	100	-0-	100	1407	100	2			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	64	-0-	64	1471	64	2			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
DAVIS, DON H. 203565																	
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																	
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A																	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	56 N		50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					21
02	56 N		55	-0-	-1	-0-	55	4			N	-0-					21
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT					21
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386																	
01	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
02	56 N		50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS										255500										
ADAMS, B. J. ET UX										WELL #:	1	RRCID ->	017413	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	371 -	380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

FOJTASEK, JOE										275184										
RUGGLES, ALBERT										WELL #:	6	RRCID ->	103923	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	868 -	876
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

FORD, C.O.										275626										
FORD, C.O.										WELL #:	1	RRCID ->	075427	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

FURRY, M. M.										291605										
FURRY M.										WELL #:	1	RRCID ->	069575	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	1679	PERF.	1660 -	1679
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

FURRY PRODUCING COMPANY										291650										
NICHOLS, GLADYS										WELL #:	5	RRCID ->	179312	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1757 -	1775
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-					
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-					
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-					
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-					
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-					
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-					

GRADON OIL COMPANY										321574										
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID ->	116198	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2390 -	2545
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC.														
SMITH, M. O.														
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832														
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

TABER, W. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807														
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	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														
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, GARNER														
MCCLATCHY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
M	O	ALLOW 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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												
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	143
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	113	2	3	9	Y	146
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	Y	154
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	158
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	163
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	3

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	1
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	1

PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	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							
BOYSEN, S F										WELL #:	1 A	RRCID -> 082445	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1597	- 1709	
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MITCHELL, L.& P.										WELL #:	2	RRCID -> 121052	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 2022	PERF. 1791	- 1852	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-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	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

REACH OIL SHEFFIELD										695802	WELL #:	2	RRCID -> 017418	COMPL. DATE 12/07/1954	TOTAL DEPTH 1425	PERF. 1059	- 1081
01	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

DAY DOLORES										WELL #:	1 C	RRCID -> 061945	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 1350	PERF. N/A		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-	47	7	-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
REACH OIL //CONT.// 695802																	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	7			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A																	
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282																	
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A																	
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A																	
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																	
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
RINGO RIG LLC												
BYLER, H.												
WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP												
STONE, ULA B.												
WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SO OPERATING COMPANY												
NEWBURY, J. L. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
STONE, JENNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

FERGERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		29

HOLT, C. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	325	3	4	9	N	46
02		476 N	267	-0-	-209	-0-	265	3	2	9	N	48
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	471	3	4	9	N	52
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	N	56
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	59
06		450 N	279	-0-	-171	-0-	276	3	3	9	N	62

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-	-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A										
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	47
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	47
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	47
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-	47
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	47
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-	47

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A										
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-	-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 3		N	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A										
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A										
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3		N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232										
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-	10
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164 3		N	-0-	10
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	10
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		N	-0-	10
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	10
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
KILGORE, W. F.		WELL #:		1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	112	-0-	112	260	112	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	122	-0-	122	382	122	3	Y	-0-		-0-
03	583	201	-0-	-382	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3	Y	-0-		-0-

KILGORE, W. F.		WELL #:		2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

NICHOLS DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS H.C.-B-		WELL #:		1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDWICK, HATTIE		WELL #:		1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3	N	-0-		-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		-0-

DAY DOLORES		WELL #:		1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS G.W.		WELL #:		6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190											
STEWART BILLY V.		WELL #:		1 D RRCID -> 062194		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A					
M	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
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-	
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	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					
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-	

WILLIAMS H. C.		WELL #:		1 D RRCID -> 062827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MURPHREE W. E.		WELL #:		1 C RRCID -> 062921		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620					
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3	N	-0-			-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-	
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	

DAY DELORES		WELL #:		1 E RRCID -> 063021		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A					
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-	

WHITE C. M.		WELL #:		1 E RRCID -> 063422		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A					
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-	
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-			-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-	

STONE JENNIE		WELL #:		2 RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			35
02		140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3		N	-0-			35
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			35
04		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			35
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			35
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			35

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-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														
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-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														
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02		532 N	331	-0-	-201	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02		672 N	451	-0-	-221	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
*06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			50
02		392 N	309	-0-	-83	-0-	309	3		N	-0-			50
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			50
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			50
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2		52
*06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	N	4		56

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
WILLIAMS H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-

MATSON, P. I.		WELL #: 1		RRCID -> 073105		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 7		RRCID -> 073358		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A				
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-

NEWTON, L.E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 075985		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			30
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-			30
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			30
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			30
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			30
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			30

NEWTON, L.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075986		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A				
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			11
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-			11
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			11
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			11
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			11
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-			11

NEWTON, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 075987		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A				
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

MATSON, P.I.		WELL #: 2		RRCID -> 078519		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112				
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3			N	-0-	40
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	126 3			N	-0-	40
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3			N	-0-	40
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3			N	-0-	40
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	40
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3			N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3			N	-0-	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3			N	-0-	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-	-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-	-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3			N	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-	-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3			N	-0-	-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3			N	-0-	-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60 3			N	-0-	-0-
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3			N	-0-	-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	-0-
*06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-	-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3			N	-0-	-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-	-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #:		9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278	
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
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		39
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3		N	-0-		39
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-		39
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-		39
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		39
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		39

WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264	
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3		N	-0-		-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-		-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-

WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

WELL #:		14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #:		2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		35
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		35
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		35
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		35
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		35
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		35

WELL #:		4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-

WELL #:		1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706				
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
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			24
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300 3		N	-0-			24
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			24
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		N	-0-			24
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			24
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-			24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258				
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

TURNER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276				
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			20
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179 3		N	-0-			20
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		N	-0-			20
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-			20
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			20
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			20

THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	N	2			40
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-			40
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-			40
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-			40
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 3	2 9	N	2			42
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3			45

THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			37
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			37
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			37
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-			37
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			37
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			37

BIBBY, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	14
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82 3		N	14
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	14
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	14
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	14
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55 3		N	-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64 3		N	-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296										
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317											
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264											
M	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
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296											
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316											
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.//		841316								
TAYLOR, B.L.		WELL #: 3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOMCO OIL & GAS INC.		861759		RRCID -> 069881		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A		
FOREMAN, ADDIE		WELL #: 2								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
XPLORE OPERATING, LLC 946023														
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694														
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
01		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-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				
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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)			12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298									
MOORE, H. B. -A-			WELL #: 1A	RRCID -> 041140	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 0	- 1132				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1/15/21												

MOORE, H. B., -A-			WELL #: 2	RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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										
RICE I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLELLEN P.N.		WELL #: 1		RRCID -> 069177		COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021										

ADAMS, WESLEY -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 075432		COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021										

CLARK, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 083611		COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021										

CLARK, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 099055		COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-21										

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
R & D OPERATING, INC. 685874														
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168														
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170														
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A														
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILSON RANCH 930205														
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WILSON RANCH //CONT.// 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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															
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
06	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															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-				-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-				-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-				-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-		6	3	N	-0-				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	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																	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515																	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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																	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912																	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735								
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150	
*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
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			26
*08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-	4 7		22
*09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-	4 7		18
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			18
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	4 7		14
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7		10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7		6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7		2
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4069 - 4080	
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
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)				12885 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		3	RRCID ->	260654	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 4564 - 4587	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
 DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
 MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3		N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3		N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3		N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3		N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M	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
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

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

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	2	N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	2	N	-0-		-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	2	N	-0-		-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	39	1	269	2	N	-0-		-0-
*06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	126	1	293	2	N	-0-		-0-

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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775											
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744	-	1994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXXN		630579													
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-				-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889		600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426	-	2445	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-				-0-
02	280 N	100	-0-	-180	-0-		100	3		N	-0-				-0-
03	310 N	114	-0-	-196	-0-		114	3		N	-0-				-0-
04	300 N	101	-0-	-199	-0-		101	3		N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3		N	-0-				-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-		104	3		N	-0-				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-				-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-				-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.				574775								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286		
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-			-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 X	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	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 X	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)				WELL #:	13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				WELL #:	053974									
HILL, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF.	3980 - 3990	
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-		-0-	
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-		-0-	
03	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			Y	-0-		-0-	
04	930 N	446	-0-	-484	-0-	446	2			Y	-0-		-0-	
05	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-		-0-	
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			Y	-0-		-0-	

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

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041	- 4044			
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 3		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080								
BLACK BROTHERS				WELL #: 6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4060	- 4067			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
BLACK 23				WELL #: 1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4038	- 4058			
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3609 2		N	-0-			94
02	3332 X	3132	-0-	-200	-0-	3132 2		N	-0-			94
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			94
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3753 2	14 9	N	13			107
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3706 2	58 9	N	53			160
*06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3746 2	39 9	N	35			195

BURCHARD (CADDO)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
MONTGOMERY "20"				WELL #: 1	RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3710	- 3712			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	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 #: 1	RRCID -> 038809	COMPL. DATE 04/02/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	- 3362			
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			4
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 3341	PERF. N/A				
01	421 X	46	-0-	-375	-0-	46 3		Y	-0-			8
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834							
HENNDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A	
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		3
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304	
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		13
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328	
01	165 X	18	-0-	-147	-0-	18	3		3
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310	
01	363 X	39	-0-	-324	-0-	39	3		13
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254	
01	1882 X	124	-0-	-1758	-0-	124	3		144
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				144
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				144

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303			
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	9	
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	9	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	

GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225	-	3230	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	509 X	57	-0-	-452	-0-	-0-	46	3	11	9	Y	10			531
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10			521
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304	-	3314	
01	594 X	64	-0-	-530	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			47
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338	-	3348	
01	555 X	58	-0-	-497	-0-	-0-	52	3	6	9	Y	5			404
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5			399
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399

HENDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340	-	3350	
01	98 X	10	-0-	-88	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			186
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186

HENDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327	
01	946 X	100	-0-	-846	-0-	-0-	93	3	7	9	Y	6			160
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154

HENDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378	
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
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

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3370	-	3377			
01	441 X	48	-0-	-393	-0-	48 3		Y	-0-			3
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	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			
01	804 X	87	-0-	-717	-0-	87 3		Y	-0-			2
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	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			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3298	-	3308			
01	2421 X	352	-0-	-2069	-0-	352 3		Y	-0-			41
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327	-	3335			
01	4306 X	466	-0-	-3840	-0-	466 3		Y	-0-			33
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3346	-	3356			
01	602 X	65	-0-	-537	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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			
01	605 X	66	-0-	-539	-0-	66 3		Y	-0-			6
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 -	3379	
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
01	5265 X	570	-0-	-4695	-0-	570	3			Y	-0-			58
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 -	3313	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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	
01	1240 X	155	-0-	-1085	-0-	155	3			Y	-0-			4
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 -	3220	
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	N	10			390
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	55	3	11	9	N	10			380
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380

BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	2264 -	2269	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306 -	2314	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE 04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021															
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 160787	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1808	- 1880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LONG RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 177069	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 3679	PERF. 1846	- 1880			
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	34 1	449 3	N	-0-		-0-	
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	35 1	351 3	N	-0-		-0-	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	N	-0-		-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	N	-0-		-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40 1	471 3	N	-0-		-0-	
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 3	N	-0-		-0-	

BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	- 1916			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LONG RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 179115	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 1909	- 1927			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LONG RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 243306	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1984	- 2010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 17 RRCID -> 287021 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1794 - 1906												
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212												
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-	146
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	146
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	146
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	146
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	146
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106												
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	71
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	71
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-	71
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	71
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	71
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "B"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY				072506												
		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063				
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	91	3	15	9	N	14					48
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					48
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					48
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					48
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					48
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					48
DUTRO				WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 4192 - 4201				
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					56
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					56
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					56
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					56
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					56
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					56
LONG '63'				WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3996 - 4048				
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1					41
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					41
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10					51
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	3	3	9	N	3					54
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2700	3	3	9	N	3					57
*06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	3	51	9	N	46					103
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM				197689												
		WELL #: 6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4244 - 4286						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART BARNETT "61"				424988												
		WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060						
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	19	19		19	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	23		4	2			N	-0-			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY RANCH				2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240				
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			50
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAXWELL SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 - 5285			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			111

ASH				WELL #:	1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390			
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			13
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			13
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			13
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

ASH				WELL #:	B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 - 4760			
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			123
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			123
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			123
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-			123
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-			123
*06	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-			123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541		
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
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-		44
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		44
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		44
04	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2		N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424		
01	2573 X	2054	-0-	-519	-0-	2010 2	44 9	N	40		142
02	2324 X	776	-0-	-1548	-0-	739 2	37 9	N	34		176
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	74 1	102
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		102
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		102
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560		
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4460 2	20 9	N	18		59
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	7		66
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4588 2	14 9	N	13		79
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4482 2	29 9	N	26		105
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4666 2	32 9	N	29		134
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT		134

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454		
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3016 2	88 9	N	80		166
02	2632 X	2153	-0-	-479	-0-	2147 2	6 9	N	5		171
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2901 2	20 9	N	18	163 1	26
04	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2601 2	42 9	N	38		64
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618 2		N	-0-		64
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	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		
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	842 2	37 9	N	34	27 1	52
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	687 2	23 9	N	21		73
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936 2	41 9	N	37	63 1	47
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967 2	23 9	N	21		68
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943 2	22 9	N	20		88
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		88

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307							
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473	
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
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5987 2	130 9	N	118
02	5292 X	4937	-0-	-355	-0-	4923 2	14 9	N	13
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6083 2	12 9	N	11
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470 2	43 9	N	39
05	5611 X	4431	-0-	-1180	-0-	4401 2	30 9	N	27
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184 2	28 9	Y	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 2	59 9	Y	54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109 2	17 9	Y	15
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128 2	63 9	Y	57
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					61
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2				61
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				61
04	1080 N	562	-0-	-518	-0-	547 2	15 9			75
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 2	6 9			80
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9		42 1	45

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106		
01	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238 2				48
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9			50
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2				50
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1464 2	35 9			82
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2213 2	34 9			113
*06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353 2	56 9		164 1	-0-

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A		
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2				22
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2				22
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				22
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				22
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2				22
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			21 1	1

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	52

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					71
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				71
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				71
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				NO RPT	71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585				
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
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-			10
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			10
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			10
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526				
RITCHIE, J.P.		WELL #: 1										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 136834		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400				
ALLEN, C. E.		WELL #: 1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156	1	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439				
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #: 1		RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		RRCID -> 274098		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876				
HICKMAN		WELL #: 3										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507								
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-		-0-
04	420 N	12	-0-	-408	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	434 N	220	-0-	-214	-0-	219	3	1 9	N	1		1
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		1

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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		53
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		53
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		53
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		53
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		53
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		53

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
 LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 DELRAY OIL, INC. 213275
 STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 HERRING "A" WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			33
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-			33
04	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2		N	-0-			33
05	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2		N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			11
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			11
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			11
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			11
05	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2		N	-0-			11
06	29 N	7	-0-	-22	B	-0-	7	2		N	-0-			11

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			35
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			35
04	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-			35
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-			35
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
CAZAR ENERGY INC				140612								
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112
01	529 N	529	-0-	-0-		-0-	484 2	45 9	N	41	101 1	74
*02	280 N	280	-0-	-0-		-0-	270 2	10 9	N	9		83
*03	190 N	190	-0-	-0-		-0-	188 2	2 9	N	2		85
*04	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146 2		N	-0-	47 1	38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		38

BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390
01	DLQ G-10	50	-0-	50	B	100	50 4		Y	-0-		26
02	DLQ G-10	50	-0-	50	B	150	50 4		Y	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 150												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408
01	DLQ G-10	60	-0-	60	B	120	60 4		Y	-0-		25
02	DLQ G-10	50	-0-	50	B	170	50 4		Y	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 170												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25

BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		23
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT		23
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT		23
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23

BYLER H (MARBLE FALLS)			//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.// 224880												
BYLER, H.			WELL #: 1		RRCID -> 239419			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-			24
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24
04		59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT			24
05		61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-					N	NO RPT			24
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24

HYDEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 262341			COMPL. DATE 06/15/1989			TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410				
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-			22
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			22
04		59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT			22
05		61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-					N	NO RPT			22
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			22

OXY-EMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 275907			COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370				
01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			21
02		55 N	50	-0-	-5 B	-0-	50	4			N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			21
04		59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-					N	NO RPT			21
05		61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-					N	NO RPT			21
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			21

HALL, MURLIN KEITH			346804												
HALL			WELL #: 1		RRCID -> 137155			COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	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				
01		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	983	2	26	9	N	24			247
02		868 N	644	-0-	-224	-0-	630	2	14	9	N	13			260
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	178	1	99
04		990 N	893	-0-	-97	-0-	872	2	21	9	N	19			118
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24			142
*06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26			168

EC			WELL #: 1		RRCID -> 282030			COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580				
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			45
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			45
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			45
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			45

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419						
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3389	- 3533	
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARY, S. E.		WELL #:			RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215	- 3334	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017										

SMITH, A. L.		WELL #:			RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017										

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056						
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"		//CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3		Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
*06	237 N	184	-0-	-53	-0-	184 3		Y	-0-		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 -	3015		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 -	3092		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 -	3025		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 -	3044		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID -> 285466	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 -	3027		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268	
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	116	1	1161	3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	120	1	952	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	112	1	1172	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	105	1	1107	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	116	1	1057	3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	112	1	1010	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354	
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	71	1	515	3	N	-0-	-0-
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	64	1	349	3	N	-0-	-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	70	1	524	3	N	-0-	-0-
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	58	1	376	3	N	-0-	-0-
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	54	1	265	3	N	-0-	-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	64	1	384	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098	
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	2	N	-0-	-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	103	1	425	2	N	-0-	-0-
03	651 N	137	-0-	-514	-0-	2	1	135	2	N	-0-	-0-
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	5	1	230	2	N	-0-	-0-
05	589 N	231	-0-	-358	-0-	2	1	229	2	N	-0-	-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111	
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	7	1	27	2	N	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707									
BALL		WELL #: 19		RRCID -> 226667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	44 1	181 2	N	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	311 2	N	-0-	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5 1	259 2	N	-0-	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	13 1	237 2	N	-0-	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965									
LONG, C.B.		WELL #: 3		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3058 - 3108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35

LONG, C. B.		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194

LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935									
PROCTOR		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970	
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-	-0-	8
02	504 N	197	-0-	-307	-0-	197 3		N	-0-	-0-	8
03	558 N	270	-0-	-288	-0-	270 3		N	-0-	-0-	8
04	510 N	88	-0-	-422	-0-	88 3		N	-0-	-0-	8
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3		N	-0-	-0-	8
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98 3		N	-0-	-0-	8

C.J. (CONGLOMERATE)		14294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	-0-

C. M. (MISSISSIPPIAN)		14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436							
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

C. PURKISS (DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES		465526													
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922							
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				17
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				17
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				17
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				17
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				17
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864							
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860							
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	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							
M	O	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
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				36
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				36
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				36
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				36
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				36
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				36

JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182							
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-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							
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
05	93 N	114	-0-	21	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-

WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297							
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
05	7 N	9	-0-	2	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
OXXN		630579													
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632							
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		302592													
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084							
01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	B	-0-	53	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2		N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-				-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911									
LINDSAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
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
01		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			-0-
02		532 N	128	-0-	-404 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
*06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-

OXXN WARD UNIT			630579									
			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
*01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
*02		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
*05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
*06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-

DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721
*01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-

DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5252 - 5261
*01		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*02		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*04		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-

GANDEE RANKIN			WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5406 - 5416
*01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*05		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC			714311									
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5442 - 5464
01		8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175		
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
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3	N	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
*06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
01		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
02		2156 N	1920	-0-	-236	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
03		2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2301 3	N	-0-			-0-
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926		
*01		49	10	-0-	-39	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021												

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
01		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1119	-0-	-197	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1168 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
M	O	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
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	3	N	-0-			-0-
03	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3	N	-0-			-0-
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-			-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3	N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
NEWELL 114-A		WELL #: 1A										
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
02	308 N	217	-0-	-91	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1455	-0-	-169	-0-	1455	3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	3	Y	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-			-0-
*06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882	
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
*01	91	9	-0-	-82	-0-	9 3		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2021 - WELL PLUGGED 5-7-2021											

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	477 3	7 9 N	6			31
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	410 3	4 9 N	4			35
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9 N	7			42
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524 3	9 9 N	8			50
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 3	1 9 N	1	43 1		8
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	540 3	6 9 N	5			13

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	882 3	7 9 N	6			68
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	608 3	1 9 N	1			69
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 3	7 9 N	6			75
04	870 N	772	-0-	-98	-0-	769 3	3 9 N	3			78
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4 9 N	4			82
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	714 3	3 9 N	3			85

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3	N	-0-			-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479 3	17 9 N	15			71
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	366 3	23 9 N	21			92
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	431 3	34 9 N	31			123
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474 3	26 9 N	24			147
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	467 3	53 9 N	48	174 1		21
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	364 3	41 9 N	37			58

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3	N	-0-			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471 3	N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6			61
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5			66
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			66
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-			66
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	516	3	6	9	N	5			71
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	475	3	8	9	N	7			78

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-			-0-
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	703	3			N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
*06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
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
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493 3	N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
04	450 N	343	-0-	-107	-0-	343 3	N	-0-			-0-
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-			-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236 3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
02	2604 N	2227	-0-	-377	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
03	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	2753 3	N	-0-			-0-
04	2760 N	2635	-0-	-125	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3	N	-0-			-0-
*06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3	N	-0-			-0-
02	504 N	347	-0-	-157	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
01	1116 N	975	-0-	-141	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02	952 N	728	-0-	-224	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-		-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3	N	-0-		-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	202	3	N	-0-		-0-
05	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	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	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	3	17 9 N	15		157
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	951	3	14 9 N	13		170
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1049	3	14 9 N	13		183
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		-0-	145 1	38
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3		-0-		38
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	873	3	12 9 N	11		49

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	964	3	30 9 N	27	169 1	57
02	868 N	707	-0-	-161	-0-	678	3	29 9 N	26		83
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	967	3	28 9 N	25	65 1	43
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	894	3	25 9 N	23		66
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	908	3	28 9 N	25		91
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	894	3	25 9 N	23		114

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3				N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3				N	-0-			-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 3				N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3				N	-0-			-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3				N	-0-			-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385 3				N	-0-			-0-
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3				N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3				N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3				N	-0-			-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3				N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
01	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3				N	-0-			-0-
02	3248	2969	-0-	-279	-0-	2969 3				N	-0-			-0-
03	3596	3314	-0-	-282	-0-	3314 3				N	-0-			-0-
04	3480	3063	-0-	-417	-0-	3063 3				N	-0-			-0-
05	3596	2766	-0-	-830	-0-	2766 3				N	-0-			-0-
06	3480	2817	-0-	-663	-0-	2817 3				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
01	3069	2395	-0-	-674	-0-	2395 3				N	-0-			-0-
02	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3				N	-0-			-0-
03	4519	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3				N	-0-			-0-
04	4702	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3				N	-0-			-0-
05	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3				N	-0-			-0-
*06	4423	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3				N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
01	3181	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3				N	-0-			-0-
02	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3				N	-0-			-0-
03	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3				N	-0-			-0-
04	3221	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3				N	-0-			-0-
05	3302	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3				N	-0-			-0-
*06	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3				N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536 3				N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357 3				N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3				N	-0-			-0-
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 3				N	-0-			-0-
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 3				N	-0-			-0-
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3				N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 3				N	-0-			-0-
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	668 3				N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3				N	-0-			-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3				N	-0-			-0-
05	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3				N	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
M	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
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1797 3	4 9	N	4		152
02	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1650 3	3 9	N	3		155
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106 3	17 9	N	15		170
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1718 3	7 9	N	6		176
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799 3	6 9	N	5		181
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1882 3	4 9	N	4		185

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	915	-0-	-205	-0-	915 3		N	-0-		-0-
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	-0-		-0-
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
01	2604 #	2438	-0-	-166	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-
04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
05	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
06	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298 3		N	-0-		-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3		N	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-		-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-		-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-		-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200								
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	248207	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4064 - 4085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
02		280 N	183	-0-	-97	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
06		390 N	289	-0-	-101	-0-	289 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID ->	258213	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4060 - 4120	
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	150 3	20 9	N	18		28
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	100 3	24 9	N	22	38 1	12
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	135 3	20 9	N	18		30
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	140 3	11 9	N	10		40
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	120 3	20 9	N	18	35 1	23
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	150 3	28 9	N	25		48

BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4082 - 4150	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	175 3	24 9	N	22		32
02		196 N	154	-0-	-42	-0-	125 3	29 9	N	26	38 1	20
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 3	22 9	N	20		40
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	180 3	9 9	N	8		48
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	150 3	13 9	N	12	35 1	25
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	170 3	22 9	N	20		45

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706								CNTY: STEPHENS		
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	282984	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4110 - 4122	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2020 - WELL PLUGGED		9/21/2020						

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	
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		-0-
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184 - 4230	
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
*06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
G & F OIL, INC.				292000											
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341 - 4344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			86

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138											
HAILEY D				WELL #:	9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
01	248 N	203	-0-	-45	-0-		203 3				N	-0-			126
02	224 N	42	-0-	-182	-0-		42 3				N	-0-			126
03	248 N	26	-0-	-222	-0-		26 3				N	-0-			126
04	210 N	28	-0-	-182	-0-		28 3				N	-0-			126
05	62 N	33	-0-	-29	-0-		33 3				N	-0-			126
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3				N	-0-			126

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406			
01	837 N	781	-0-	-56	-0-		780 3	1 9			N	1			100
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-		733 3	1 9			N	1			101
03	806 N	784	-0-	-22	-0-		784 3				N	-0-			101
04	750 N	745	-0-	-5	-0-		745 3				N	-0-			101
05	806 N	796	-0-	-10	-0-		796 3				N	-0-			101
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 3				N	-0-			101

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3540 - 3580			
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 3				N	-0-			230
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 3				N	-0-			230
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3				N	-0-			230
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 3				N	-0-			230
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 3				N	-0-			230
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3				N	-0-			230

PETEX				659782											
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3248 - 3450			
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-		921 2	39 9			Y	35			102
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586		1552 2	34 9			Y	31			133
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	3888		2280 2	22 9			Y	20			153
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	5712		1798 2	26 9			Y	24	153 1		24
05	DLQ G-10	1548	-0-	1548	7260		1548 2				Y	-0-			24
06	DLQ G-10	545	-0-	545	7805		543 2	2 9			Y	2			26

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677								
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2				-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856		
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2				30
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				30
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2				30
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				30
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2				30
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994		
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2				-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2				-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2				-0-
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2				-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006		
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2				-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2				-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2				-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2				-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2				-0-
*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2				-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				-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		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3				-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 3	N	-0-			-0-
02	924 N	842	-0-	-82	-0-	842 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252 3	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3	N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 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
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	3	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3	N	-0-		-0-
02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893	3	N	-0-		-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3	N	-0-		-0-
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174	3	19	9	N	17
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136	3	17	9	N	15
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	108	3	26	9	N	24
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	54	3	10	9	N	9
*05	155 N	43	-0-	-112	-0-	42	3	1	9	N	1
*06	120 N	104	-0-	-16	-0-	86	3	18	9	N	16

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121		
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	268	3			N	-0-
05	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140		
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	531	3	14	9	N	13
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	424	3	18	9	N	16
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	559	3	11	9	N	10
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	N	18
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	N	8
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	N	14

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		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	3	Y	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	64	1	79	3	Y	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	3	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	3	Y	-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167		
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	45	1	519	3	Y	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	175	1	339	3	Y	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	241	1	358	3	Y	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	260	1	373	3	Y	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	274	1	382	3	Y	-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	297	1	346	3	Y	-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	174	1	330	3	N	1
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	153	1	296	3	N	-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	89	1	312	3	N	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	268	1	386	3	N	-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	327	1	456	3	N	-0-
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	476	3	N	1
						1	9				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				
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	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				
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	135	1	256	3	Y	-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	3	Y	-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	307	1	336	3	Y	-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	298	1	428	3	Y	-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	285	1	397	3	Y	-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	336	1	391	3	Y	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA, ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
//CONT.// 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
//CONT.// 878925												
WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761												
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
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	137 1	258 3	Y	1	1 8	26
							1 9					
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	103 1	199 3	Y	-0-		26
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	164 1	210 3	Y	-0-		26
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	154 1	220 3	Y	-0-		26
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	131 1	183 3	Y	-0-		26
06		330 N	253	-0-	-77	-0-	117 1	136 3	Y	-0-		26

CALABRIA (CONGL.3800)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
CALABRIA												
14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
BEAN												
822615												
WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867												
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAN "A"												
WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934												
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
878925												
WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	424 1	369 3	Y	-0-			3
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	237 1	458 3	Y	-0-			3
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	302 1	483 3	Y	-0-			3
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	308 1	443 3	Y	-0-			3
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	325 1	454 3	Y	-0-			3
06	600 N	423	-0-	-177	-0-	195 1	228 3	Y	-0-			3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	382	1	721	3	Y	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	357	1	691	3	Y	-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	377	1	729	3	Y	-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	463	1	666	3	Y	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	451	1	629	3	Y	-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	466	1	543	3	Y	-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	27	1	52	3	Y	37
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	Y	37
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	3	Y	37
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	29	1	42	3	Y	37
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	53	1	73	3	Y	37
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	Y	37

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797		
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	170	1	320	3	Y	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	291	3	Y	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	173	1	307	3	Y	-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	212	1	305	3	Y	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	235	1	329	3	Y	-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	252	1	293	3	Y	-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		
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N		-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N		-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N		-0-
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N		-0-
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N		-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N		-0-
*01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N		-0-
*02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N		-0-
*03	1093	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N		-0-
*04	997	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N		-0-
*05	997	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N		-0-
*06	983	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N		-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
*07	14B2 EXT	257	-0-	257	1861	257	3		N		-0-
*08	14B2 EXT	200	-0-	200	2061	200	3		N		-0-
*09	14B DENY	288	-0-	288	2349	288	3		N		-0-
*10	14B DENY	124	-0-	124	2473	124	3		N		-0-
*11	14B DENY	254	-0-	254	2727	254	3		N		-0-
*12	14B DENY	268	-0-	268	2995	268	3		N		-0-
*01	14B DENY	152	-0-	152	3147	152	3		N		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3147				N		-0-
03	14B DENY	308	-0-	308	3455	308	3		N		-0-
04	14B DENY	224	-0-	224	3679	224	3		N		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3679				N		-0-
06	14B DENY	286	-0-	286	3965	286	3		N		-0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
 ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

01	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2	109
02	2772	2548	-0-	-224	-0-	2541	2	7	9	N	6	115
03	3202	3202	-0-	-0-	-0-	3194	2	8	9	N	7	122
04	3145	3145	-0-	-0-	-0-	3130	2	15	9	N	14	136
05	3144	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	N	22	158
*06	3003	3003	-0-	-0-	-0-	2992	2	11	9	N	10	168

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 GOLDEN HORSE GROUP CORP. 312762
 CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

01	7223	5020	-0-	-2203	-0-	5000	3	20	9	N	18	108
02	2016 #	1212	-0-	-804	-0-	1203	3	9	9	N	8	116
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	125
04	4050	3681	-0-	-369	-0-	3669	3	12	9	N	11	136
05	4185	3875	-0-	-310	-0-	3875	3			N	-0-	136
*06	4050	2798	-0-	-1252	-0-	2780	2	18	9	N	16	155

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

HASKIT, KENDALL															
WYLIE ED															
365175															
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02		112 #	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECT OPERATING, LLC															
DAMEWOOD, ROBERT D															
061554															
WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-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															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			3
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			3
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
*05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
*06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
HEROD, BILL 379925													
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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													
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	67
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	910	2	29	9	N	26	93
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1332	2	30	9	N	27	120
04	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	1170	2	29	9	N	26	146
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27	173
06	1320	N	398	-0-	-922	-0-	385	2	13	9	N	12	185

QUEST EMG, INC. 684615													
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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													
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-	59
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	59
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	59
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	59
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	59
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-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																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

M O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							

01	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					120
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					120
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					120
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					120
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					120
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					120

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180 - 3188							

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3			N	-0-					27
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3			N	-0-					27
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					27
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					27
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					27

CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834															
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322		PERF. N/A							

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					40
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					40
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					40
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15882 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
M	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
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		43
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-		43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		43
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		43
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		43
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		37
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		37
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		37
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		37
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	12 9	11	11
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N			11

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		
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		10
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		10
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		10
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
*07	14B2 EXT	708	-0-	708	5441	708 3	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	551	-0-	551	5992	551 3	N	-0-		-0-
*09	14B DENY	792	-0-	792	6784	792 3	N	-0-		-0-
*10	14B DENY	341	-0-	341	7125	341 3	N	-0-		-0-
*11	14B DENY	698	-0-	698	7823	698 3	N	-0-		-0-
*12	14B DENY	736	-0-	736	8559	736 3	N	-0-		-0-
*01	14B DENY	418	-0-	418	8977	418 3	N	-0-		-0-
*02	14B DENY	462	-0-	462	9439	462 3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	846	-0-	846	10285	846 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	617	-0-	617	10902	617 3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10902		N	-0-		-0-
06	14B DENY	786	-0-	786	11688	786 3	N	-0-		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
LYNCH		WELL #:		1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
07	14B2 EXT	870	-0-	870	2756	870 3		N	-0-		20
*08	14B2 EXT	300	-0-	300	3056	300 3		N	-0-		20
*09	14B DENY	432	-0-	432	3488	432 3		N	-0-		20
*10	14B DENY	186	-0-	186	3674	186 3		N	-0-		20
*11	14B DENY	381	-0-	381	4055	381 3		N	-0-		20
*12	14B DENY	401	-0-	401	4456	401 3		N	-0-		20
*01	14B DENY	288	-0-	288	4744	288 3		N	-0-		20
*02	14B DENY	252	-0-	252	4996	252 3		N	-0-		20
03	14B DENY	461	-0-	461	5457	461 3		N	-0-		20
04	14B DENY	337	-0-	337	5794	337 3		N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5794			N	-0-		20
06	14B DENY	429	-0-	429	6223	429 3		N	-0-		20

WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

FELLERS, R.				WELL #:	2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	- 2956	
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
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		25
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		25
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		25
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		25
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		25
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		25
*01	204	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		25
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CULWELL		WELL #:		2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	- 3044						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTERVILLE, N (CADD 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						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910						
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2				N	-0-				-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2				N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2				N	-0-				-0-
*05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2				N	-0-				-0-
*06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2				N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC				714311											
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617						
01	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11 2				N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11 2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2				N	-0-				-0-
04	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2				N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2				N	-0-				-0-
*06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2				N	-0-				-0-
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.				028802											
WEST, L. S.		WELL #:		1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
 GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

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
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 6		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

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
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044	
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
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2			N	-0-		-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2			N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)			17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
PRITCHARD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		96
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		96
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		96
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2			N	-0-		96
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-		96
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		96

PRITCHARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		9
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		9
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		9
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-		9
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		9
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		9

PRITCHARD			WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-		-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

PUTMAN			WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720 - 2730
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEDDINGTON, R.D. "D"			WELL #:	1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3726 - 3750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			18
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			18
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	40	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
MCFARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 6367 - 6567			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4187 - 4190			
01	1183 N	59	-0-	-1124	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144			
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	109	59	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	166	57	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	225	59	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	284	59	3			Y	-0-			-0-
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

CHIEF (GARDNER)
VAN OPERATING, LTD.
NEWELL 12-5

17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
881442

WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19

CHRISTI B (MARBLE FALLS)
R & D OPERATING, INC.
LINDLEY

17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
685874

WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

CHURCH (BIG SALINE)
J-TEC OPERATING, LLC
GRIMES UNIT

18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
427739

WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

01	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458	3	N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45		-0-	347	3	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-		-0-	599	3	N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-		-0-	1235	3	N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-		-0-	1017	3	N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-		-0-	864	3	N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY
GRIMES, DENNIS

933825
WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

01	493 N	493	-0-	-0-		-0-	45	1	448	2	N	-0-	70
02	448 N	442	-0-	-6		-0-	48	1	394	2	N	-0-	70
03	496 N	491	-0-	-5		-0-	40	1	451	2	N	-0-	70
04	480 N	475	-0-	-5		-0-	38	1	437	2	N	-0-	70
05	496 N	487	-0-	-9		-0-	44	1	443	2	N	-0-	70
06	480 N	462	-0-	-18		-0-	40	1	422	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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

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
01	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				8
02	1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-				8
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-				8
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*06	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				8

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
01	360 N		360	-0-	-0-		360 3			N	-0-				-0-
02	280 N		262	-0-	-18		262 3			N	-0-				-0-
03	385 N		385	-0-	-0-		385 3			N	-0-				-0-
04	394 N		394	-0-	-0-		394 3			N	-0-				-0-
05	413 N		413	-0-	-0-		413 3			N	-0-				-0-
*06	417 N		417	-0-	-0-		417 3			N	-0-				-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 AT OIL & GAS, LLC 035619
 JONES, LILA PEARL WELL #: 1 RRCID -> 285248 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514

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
01	155 N		16	-0-	-139		16 2			N	-0-				30
02	28 N		12	-0-	-16		12 2			N	-0-				30
03	19 N		19	-0-	-0-		10 2		9 9	N	8				38
04	30 N		12	-0-	-18		12 2			N	-0-				38
05	12 N		-0-	-0-	-12					N	-0-				38
06	30 N		-0-	-0-	-30					N	8				46

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

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
01	262 N		262	-0-	-0-		262 3			N	-0-				74
02	218 N		218	-0-	-0-		218 3			N	-0-				74
03	311 N		311	-0-	-0-		311 3			N	-0-				74
04	277 N		277	-0-	-0-		277 3			N	-0-				74
05	248 N		210	-0-	-38		210 3			N	-0-				74
06	270 N		99	-0-	-171		99 3			N	-0-				74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.		18293 500 391155	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1	RRCID -> 017523	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	28
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	28
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	28
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	28
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	28
*06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	28

CLARALMA (MARBLE FALLS) PETEX FLOYD RAY VICK		18540 500 659782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		2	RRCID -> 245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4282	PERF. 4004 - 4030
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		96
02	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	80 2 106 9	96

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150 292000	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1B	RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 4953	PERF. 3853 - 3858	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575		18693 600 036634	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD		
WELL #:		2 U	RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969	TOTAL DEPTH 4645	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		18724 075 315960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
WELL #:		11	RRCID -> 181204	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4088 - 4094	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32511 05/12/2021

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC TEXAS LLC		589983													
DAVES "A"		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THURMAN DRILLING, INC.		858771		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER							
IKARD, ALAN		422893		WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955			
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574		WELL #: 1		RRCID -> 130268		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4016 - 4204			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY		619390		WELL #: 1 L		RRCID -> 048085		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390												
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WILBURN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096										
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	57
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	57
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	57
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-	57
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-	57
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-	57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113										
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	65
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	60	3	Y	-0-	65
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3	Y	-0-	65
04	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	3	Y	-0-	65
05	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3	Y	-0-	65
06	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3	Y	-0-	65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104										
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	36
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-	36
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	36
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-	36
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-	36
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-	36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040										
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	9
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-	9
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	9
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-	9
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-	9
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					9
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 3			Y	-0-					9
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					9
04	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			Y	-0-					9
05	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 3			Y	-0-					9
06	6 #	1	-0-	-5	-0-		1 3			Y	-0-					9

CLIFF HANGER (MISS) WADE OPERATING WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236 CNTY: STEPHENS

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12					198
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					205
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					213
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	273	2	4	9	N	4					217
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					222
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	268	2	2	9	N	2					224

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) ROLLO RESOURCES, LLC TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086 CNTY: PALO PINTO

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702 CNTY: PARKER

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715 CNTY: PARKER

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COALSON, MAC A.				161490			CNTY: PARKER							
COALSON MAC				WELL #:	1	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DAHAB ENERGY INC.				197200										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO							
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			CNTY: PALO PINTO							
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3		N	-0-	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-	-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-

ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:		2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005		WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-
02	252 N	91	-0-	-161	-0-	9	1	82	2	N	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	N	-0-

MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD		589978		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474	-	2565	
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	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	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635	-	2804	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2394	-	2519	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4	RRCID -> 143759	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2735	-	2809	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
C O G COMPANY		120723									
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260	
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
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-		-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262	
EADS		WELL #: 1									
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8 9	N	7	83
02	644 #	243	-0-	-401	-0-	240	2	3 9	N	3	86
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9 9	N	8	94
04	753 R	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9 9	N	8	102
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9 9	N	8	110
*06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9 9	N	8	118

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN				
BULLARD, ROBERT L.				106505									
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380
M	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

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
HARRIS, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT		-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

CXL ENERGY LLC				195770									
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222
*09	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			23
02	56 #		50	-0-	-6	-0-	50 4		N	-0-			23
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23
04	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			23
05	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23
06	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			23

HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			21
02	56 #		50	-0-	-6	-0-	50 4		N	-0-			21
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			21
04	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			21
05	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			21
06	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			21

HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 - 2324
01	62 #		60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			22
02	56 #		50	-0-	-6	-0-	50 4		N	-0-			22
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			22
04	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			22
05	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			22
06	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	-	3207		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OTEX LLC				628115								
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228		
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2				N	-0-	18
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5 2				N	-0-	18
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-	18
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2				N	-0-	18
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-	18
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2				N	-0-	18

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418		
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2				N	-0-	15
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	2 2				N	-0-	15
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2				N	-0-	15
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2				N	-0-	15
*05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-	15
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-	15

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226	-	2296		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	539
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	539
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	539
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	539
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	539
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUTHSON ENERGY, INC. 738144												
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098												
MCCLURE, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306												
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	-0-
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	-0-
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	-0-
05	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	-0-
06	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	-0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
02	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	-0-
03	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	-0-
04	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	-0-
05	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.// 19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098							
SWITZER, M.L.										WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		7 #		1	-0-	-6	-0-		1 2	N	-0-			-0-			
02		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		1 #	NO RPT		-0-	-1	-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	
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B DENY			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HORN, CLIFF										WELL #: 3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120	
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B DENY			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT			-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	
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	20		N	-0-			24			
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			24			
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			24			
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			24			
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			24			
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT			24			
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012							
RAY										WELL #: 1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087	
01		214 N		214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-			
02		154 N		154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-			
03		379 N		379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-			
04		408 N		408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-			
05		186 N		460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-			
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622							
MOSELEY, C. M., -E-										WELL #: 3		RRCID -> 020990		COMPL. DATE 05/08/1963		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A	
01		14B DENY			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	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) 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELRAY OIL, INC. 213275															
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015															

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400															

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															

01	DLQ	G-10	60	-0-	60	230	60	4			Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	170					Y	NO RPT			20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT			20

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
HICKMAN, IDA R. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2240 -	2282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	220	60	4		Y	-0-				6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220				Y	NO RPT				6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220				Y	NO RPT				6
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	160				Y	NO RPT				6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	160				Y	NO RPT				6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	160				Y	NO RPT				6

HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID ->	054483	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2250 -	2290		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	180				Y	NO RPT				7
02		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	4		Y	-0-				7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7

BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID ->	072971	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	1425	PERF.	N/A			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-				23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID ->	081984	COMPL. DATE	03/30/1979	TOTAL DEPTH	14461	PERF.	1402 -	1408		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				12
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				12
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

HANE POWER, L.L.C.		WELL #:		354209	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1053 -	1063		
FERGUSON		WELL #:		11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1053 -	1063		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209																			
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN																			
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775																			

01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & MORRIS																			
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342																			

01	155	N	17	-0-	-138	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-

K-M OIL COMPANY, INC.																			
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474																			

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1				N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1				N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	1				N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEMP, WALTER																			
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																			

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	-0-	132	2				N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE																			
WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																			

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
KING ENERGY RESOURCES				465526										
BARR JONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	162	N	162	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7		105	2		N	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16		108	2		N	-0-			-0-
04	120	N	89	-0-	-31		89	2		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-		134	2		N	-0-			-0-
06	90	N	33	-0-	-57		33	2		N	-0-			-0-

CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID ->	070641	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A	
01	39	N	39	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3		25	2		N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5		26	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9		21	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22		8	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER, N.				WELL #:	1	RRCID ->	103414	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2686 - 2705	
01	217	N	154	-0-	-63		154	2		N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29		139	2		N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-		213	2		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-		189	2		N	-0-			-0-
05	155	N	15	-0-	-140		15	2		N	-0-			-0-
06	210	N	96	-0-	-114		96	2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2179 - 2182	
HALL														
01	0	A	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	6	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20														

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

OIL, GAS, ETC. LLC				WELL #:	1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174	
CLAYTON A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
OTEX LLC				628115									
J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6		2 2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-
*05		14 N	14	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10				N	-0-			-0-

GARRETT, G.W.				WELL #:	1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 - 1137
01		5 N	5	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6		2 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
*05		12 N	12	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
*06		9 N	9	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. KING, RAYE				WELL #:	3	RRCID ->	213653	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 - 3289
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
06		3 N	NO RPT	-0-	-3				N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY SCHRADER, E.A.				WELL #:	3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE				WELL #:	4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC CAMPBELL, H.				WELL #:	7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021													

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098													
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407													
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
01	59 N		59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			47
02	56 N	NO RPT		-0-	-56	-0-			N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

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													
01	235 N		235	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-			-0-
02	180 N		180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
03	217 N		170	-0-	-47	-0-			N	-0-			-0-
*04	225 N		225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-
*05	230 N		230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-
*06	225 N		225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A												
01		316	27	-0-	-289	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
02		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356												
01		304	19	-0-	-285	-0-	19	3	Y	-0-		2
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252												
01		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
01		1522	176	-0-	-1346	-0-	165	3	11	9	Y	280
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	Y	270
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
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
01		1442	168	-0-	-1274	-0-	165 3	3 9	Y	3		239
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	116 3	3 9	Y	3		236
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	35 3	6 9	N	5		424
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	24 3	6 9	N	5		419
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	N	1		420
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	N	1		419
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
01		1178	96	-0-	-1082	-0-	93 3	3 9	Y	3		159
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	66 3	3 9	Y	3		156
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
01		1144	95	-0-	-1049	-0-	93 3	2 9	Y	2		78
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2		76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-				57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				57
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57

TERRY, E. G. 843907														
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024														
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-				-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-				-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				-0-
05		186 N	402	-0-	-216	-0-	402	2	N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
ABX OIL & GAS, INC. 003646														
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
ALFORD, GRADY S.			012455													
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828							
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012													
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494													
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	-	3120							
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					45
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					45
03	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					45
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					45
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					45
*06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					45

DMV PIPELINE LLC			221580													
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362		
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-

MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543							
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	-	2810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	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
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2021										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750							
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	-	2726	
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	474 2	N	-0-		-0-
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	332 2	N	-0-		-0-
03	496 #	263	-0-	-233	-0-	263 2	N	-0-		-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
05	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-		-0-
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-		-0-
VAUGHAN, TERRY L.			883382							
WALLIS, T. U.		WELL #:	1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2850	-	2854	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILSON COMPANY			928300							
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2651	-	2670	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		216737													
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
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	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83 3	3 9	32
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	44 3	6 9	37
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	20 3	14 9	50
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3		50
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60 3	19 9	67
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73 3	17 9	82

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		45	
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272 2		45	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		45	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		45	
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		45	
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		45	

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		-0-
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3		-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		NO RPT	-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3656	- 3660	
M	O	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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3944	- 3962	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-

REAGAN				WELL #: 3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-

REAGAN				WELL #: 4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2496	- 2516	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

YEATS				WELL #: 1	RRCID -> 176075	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3982	- 3988	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

REAGAN				WELL #: 5011	RRCID -> 176357	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874	- 3880	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

YEATS				WELL #: 2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	- 3868	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813
M	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COTHAN (CADDO)				20922 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020 - P/A 01/22/20												

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650										
SPINLER, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4881 - 4886		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000										
WOLF DEN				WELL #:	1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
SNEED				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170 - 3180		
01		124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077		
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			45
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			45
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			45
04		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			45
05		62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			45
06		60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			45

SCOTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112 - 3146		
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			74
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			74
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			74
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			74
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			74
06		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082			
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
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			89
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			89
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			89
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			89
05		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			89
06		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160					
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			35
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			35
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			35
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			35
05		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			35
06		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
R & B LOVE		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SIERRA OIL COMPANY				780219						
ENSERCH		WELL #:			RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3114	-	3144
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	N	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 2	N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	-0-	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15 1	192 2	N	-0-	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
MEADOR		WELL #:		1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	-	2754
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	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
01	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	1250	3		N	-0-	-0-
02	1344	N	783	-0-	-561	-0-	783	3		N	-0-	-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3		N	-0-	-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-	-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-	-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-	-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
A B UNIT		WELL #: 1										
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-	41
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2		N	-0-	41
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-	41
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2		N	-0-	41
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-	41
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-	41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
BROWN, R. A.		WELL #: 2									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)		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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-	-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-

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) 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
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	N	10					78
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	304	3	2	9	N	2					80
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	3	15	9	N	14					94
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	486	3	3	9	N	3					97
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					97
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	494	3	13	9	N	12					109

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

01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1420	-0-	-372	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

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

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	349	-0-	-211	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

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

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	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	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3	N	-0-		-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	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	
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1 9 N	1		14
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		14
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		14
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		14
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3	3 9 N	3		17
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8 9 N	7		24

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	504 N	398	-0-	-106	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	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	
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		35
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		35
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		35
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		35
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		35
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
02		1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

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

01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	861	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
06		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3	N	-0-			-0-

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

01	14B2	EXT	10	-0-	10	99	10	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	109	10	3	N	-0-			-0-
03	119	X	10	-0-	-109	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

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

01	651	N	568	-0-	-83	-0-	559	3	9	9	N	8	62
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	348	3	2	9	N	2	64
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	N	8	72
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	72
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7	79
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	665	3	24	9	N	22	101

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60		//CONT.//	22211 100 427739	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6U		RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685	-	3690							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3789	-	3801							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3678	-	3698							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	-	3850							
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3962	-	3978							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-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 #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
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
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-			-0-	
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-			-0-	
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-			-0-	
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2	N	-0-			-0-	
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	-0-			-0-	
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-	

LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678				
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		96
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-		96
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		96
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		96
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		96
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784			
01	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
02	2884 X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
04	3090 X	2620	-0-	-470	-0-	2620	2	N	-0-		-0-
05	2759 X	1361	-0-	-1398	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
*06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3224 - 3257			
HART RANCH 36		WELL #: 2									
01	465 X	28	-0-	-437	-0-	28	2	N	-0-		81
02	420 X	58	-0-	-362	-0-	52	2	6 9 N	5		86
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		86
04	14B DENY	65	-0-	65	65	57	2	8 9 N	7		93
05	14B DENY	42	-0-	42	107	40	2	2 9 N	2		95
06	14B DENY	32	-0-	32	139	26	2	6 9 N	5		100

HART RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906			
HART RANCH		WELL #: 2602									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215											
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900	- 3966				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-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				
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				133
02	112 N	1	-0-	-111	-0-		1	2		N	-0-				133
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				133
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				133
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				133
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-				133

CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050	- 4092				
01	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	115	1	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	123	2	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	219	-0-	219	342	219	2			N	-0-				-0-

J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440	- 4464				
03	1750	2613	-0-	863	863	2613	2			N	-0-				-0-
04	7500	20842	-0-	13342	14205	20842	2			N	-0-				-0-
05	7750	14594	-0-	6844	21049	14594	2			N	-0-				-0-
06	7500	8914	-0-	1414	22463	8914	2			N	-0-				-0-

D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC				518499											
NAIL RANCH 106				WELL #: 1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4971	- 5011				
01	4774 X	3751	-0-	-1023	-0-	3751	2			N	-0-				-0-
02	3528 X	2220	-0-	-1308	-0-	2220	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	3155	-0-	-255	-0-	3155	2			N	-0-				-0-
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-				-0-
05	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3411	2			N	-0-				-0-
06	3630 X	2517	-0-	-1113	-0-	2517	2			N	-0-				-0-

PETEX				659782			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
NAIL "23"				WELL #: 1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612	- 4620				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	431	2	45	9	N	41				212
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	535	2	10	9	N	9	167	1		54
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				54
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				54
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	N	22				76
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				76

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750		4394	-0-	-3356	239	4394	2	N	-0-			-0-
02	3947	R	3708	-0-	-239	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
03	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
04	4530		3676	-0-	-854	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
05	4681		1791	-0-	-2890	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
*06	5121		5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
 WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALE (FRY)
KLH OIL & GAS, INC.
FOMBY, O. B.

22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
448810
WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04		10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02		308 N	192	-0-	-116	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
*06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-				30
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				30
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-				30
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2			N	-0-				30
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2			N	-0-				30
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-				15
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				15
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-				15
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2			N	-0-				15
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2			N	-0-				15
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	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	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	AMT	BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4006 - 4013	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			14
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			14
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			14
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			14
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			14
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			14

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			37
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			37
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			37
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			37
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			37
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			37

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

				PLUGGED AND ABANDONED	10/14/2020	- WELL PLUGGED		10/14/20					

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 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

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
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			9
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			9
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			9
05	0 N	155	-0-	155	-0-	155 3		N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

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

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
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	5 N	6	-0-	1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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			
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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)			23587 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.			735231												
ROBERTSON-ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3952 - 3958			
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

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10			90
02		504 N	397	-0-	-107	-0-	386	2	11	9	N	10			100
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10			110
04		450 N	216	-0-	-234	-0-	210	2	6	9	N	5			115
05		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			115
06		480 N	322	-0-	-158	-0-	305	2	17	9	N	15			130

DE LEON (MARBLE FALLS)			23678 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675												
LESTER, LETTIE C.			WELL #:	1	RRCID ->	017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2620 - 2920			
M	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

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN)			23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
ENVOY RESOURCES INC.			253131												
YOUNG, ANN			WELL #:	2	RRCID ->	095191	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612	PERF.	1559 - 1565			
M	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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	095004	RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	095005	RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	095006	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
		WELL #:	881442	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017								

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2		N	-0-		101
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		101
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		101
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		101
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		101
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101

FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	124058	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3803 - 3807
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		80
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	N	2	2 8	80
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		80
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		80
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		80
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06		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
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	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
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9	N	1		225
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	15 4	1 9	N	1		226
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9	N	1		227
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9	N	1		228
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9	N	1		229
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9	N	1		230

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
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		74
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		74
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		74
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		74
05		403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-		74
*06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		74

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #:	11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 1578 - 1590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		5		RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 1694 - 1704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
OVERTON, BEN		WELL #:	1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2823 - 2933
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-	-0-
KEELER-CAPROCK		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2825 - 2880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
CARMICHAEL		1		RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2836 - 2840
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-
04	DELQ PR	596	-0-	596	-0-	596 2	N	-0-	-0-
*05	1040 N	444	-0-	-596	-0-	444 2	N	-0-	-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2885 - 2896
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
05	403 N	442	-0-	39	-0-	442 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022				
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1090	3	72	9	N	186
02		980 N	474	-0-	-506	-0-	450	3	24	9	N	208
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	690	3	40	9	N	76
04		1050 N	496	-0-	-554	-0-	473	3	23	9	N	97
05		527 N	297	-0-	-230	-0-	280	3	17	9	N	112
06		720 N	474	-0-	-246	-0-	451	3	23	9	N	133

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												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-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												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BIG STAR EXPLORATION 070442												
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-
03		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
WOODRUFF		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800 - 1850	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #:	3	RRCID ->	101995	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759 - 1798	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, NELL		WELL #:	1	RRCID ->	102360	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800 - 1834	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #:	2	RRCID ->	103521	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702 - 1752	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103522	COMPL. DATE	12/18/1982	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805 - 1970	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:	3	RRCID ->	103835	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760 - 1802	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802		N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802		N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719			
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	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					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	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					
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	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					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	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					
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	648			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	648			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	648			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE		05/02/1969		TOTAL DEPTH		2861		PERF. N/A	
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE		04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889		PERF. N/A	
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE		11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864		PERF. N/A	
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884		PERF. 2811 - 2824	
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530										
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063		
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-		23
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	320	3		N	-0-		23
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		23
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		23
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		23
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841		
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110						
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	-0-		-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	-0-		-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-		-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	-0-		-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	-0-		-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	-0-		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	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

01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A													
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A													
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A													
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-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 #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	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
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	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
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2021 - WELL PLUGGED 7/9/2021

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2849	-		2909
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
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2886	-		2955
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433	COMPL. DATE 10/04/1969	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2708	-		2740
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866	COMPL. DATE 01/04/1986	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2920	-		2924
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
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
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 - 2714
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
M	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
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		511345		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-	5
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-	5
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	5
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	5
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	5
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	5

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER) 9K INVESTMENTS LLC HALLMARK -A-		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
		988752										
		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	481	3	32	9	N	29	312
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30	9	N	27	339
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28	9	N	25	364
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	488	3	26	9	N	24	388
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	528	3	25	9	N	23	236
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	236

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	44
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	44
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	44
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	44
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	44
06	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		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	62
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

DMV OBBCO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DMV-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2808 - 3057
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

ARMSTRONG			WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	2803 - 2889
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HIGGINBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	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
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06	14B	DENY	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	14B	DENY	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			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	14B	DENY	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M	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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 ECHOLS, J. S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	B	33					N	-0-					-0-
05	0	197	-0-	197	B	230		1	1	32	3	N	-0-				-0-
*06	419 N	189	-0-	-230	B	-0-		6	1	191	3	N	-0-				-0-
								6	1	183	3	N	-0-				-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5168 - 5536
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	N	-0-	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
*10	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3	N	-0-	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	26

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

DEAN		090870														
		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5883 - 5978						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BROWN		090870														
		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 3973 - 3983						
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2	N	-0-					32
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-					32
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-					32
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-					32
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-					32

BRG LONE STAR LTD.		090870														
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			69
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			69
04	660 N	418	-0-	-242 B	-0-	418 3	N	-0-			69
05	465 N	12	-0-	-453 B	-0-	12 3	N	-0-			69
06	778 N	6	-0-	-772 B	-0-	6 3	N	-0-			69

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
PEARSON, W.F.		WELL #: 1		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5889 - 5895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OXXN		630579		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
WOODY, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886	
*01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-

BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
*01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
*05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661	
*01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
*06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	215 N	198	-0-	-17 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
*05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
*06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-

TEP BARNETT USA, LLC		842986		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913			
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-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			
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
*02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		31
*03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		31
*04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		31
*05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		31
*06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-		31

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A			
RAGLE		WELL #: 1									
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
02	168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
05	124 N	203	-0-	79 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			23
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			23
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			23
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			23
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			23
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/2019

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROBUEK PETROLEUM, LLC 722177
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	1	9		N	1					185
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9		N	1					186
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9		N	1					187
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	1					188
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	1					189
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9		N	1					190

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 DILLER & DILLER 220400
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-					-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		N	-0-					-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
TEJAS-CLAYTON		24800 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653								
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					6
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					6
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864								
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	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								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOMINEY (CADD)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
06	14B DENY	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
06	14B DENY	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27 R	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					54
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	3	1	20	2	N	-0-					54
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	104	1	439	2	N	-0-					54
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					54
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					54
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-					6
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					6
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	N	-0-					6
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					6
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KROH OPERATING LLC		478245						CNTY: PALO PINTO							
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663					
01	DLQ G-10	56	-0-	56	168	56	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	56	-0-	56	224	56	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	56	-0-	56	280	56	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	56	-0-	56	336	56	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	56	-0-	56	392	56	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-				-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				
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622												
NORRIS, H. O.		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
AMEN OIL LLC		016944												
ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PETEX		659782												
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774				
01	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			7
02	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			7
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			7
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			7
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			7
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-			7

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.//										26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY										752600							
BARNETT, R.A.										WELL #: 1	RRCID -> 134860	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, R.A.										WELL #: 2	RRCID -> 134861	COMPL. DATE 05/16/1990	TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696				
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT										876173							
UNDERWOOD, TROYAT										WELL #: 1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02		224 #	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*04		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TED										WELL #: 1	RRCID -> 133522	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814				
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		11 #	4	-0-	-7	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*04		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W. C.										WELL #: 2	RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826				
01		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03		434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04		420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06		420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2		N	-0-			-0-
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
01		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			18
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-			18
03		279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			18
*04		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			18
05		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			18
06		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			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															
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528															
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150															
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504															
01		0	70	-0-	70 B	369	6	1	64	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	64	-0-	64 B	433	7	1	57	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			433										
03		14B2 EXT	71	-0-	71 B	504	2	1	69	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	69	-0-	69 B	573	1	1	68	2	N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	69	-0-	69 B	642	2	1	67	2	N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	642					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY				739150											
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A			
01	72 X	72	-0-	-0-		-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67		67	8	1	59	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70		137	1	1	69	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68		205	1	1	67	2	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	65	-0-	65		270	1	1	64	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		270					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B				CNTY: TAYLOR					
WINCO OIL INC.				931332											
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:	2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

EVV (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19												

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885				
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003												

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT				27330 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
				WELL #: 1	RRCID -> 156563	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4652	-		4685	
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN				27358 001 022922	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
				WELL #: 1	RRCID -> 118514	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 4045	PERF. 3738	-		3745	
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			60
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			60
03		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-			60
04		150 #	67	-0-	-83	-0-	67 2	N	-0-			60
05		155 #	9	-0-	-146	-0-	9 2	N	-0-			60
06		90 #	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-			60

ARCHER PETROLEUM WAYNICK				028882								
				WELL #: 1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	-		3362	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.				042398								
				WELL #: 1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 1520	-		1530	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.				WELL #: 2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 1562	PERF. 1492	-		1502	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 -	3518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138													
ELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	286759	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3482 -	3753		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	286998	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAILEY D		WELL #:		8	RRCID ->	290665	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAILEY D		WELL #:		10	RRCID ->	290938	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A			
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-	139
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-	139
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5	144
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373	2	18	9	N	16	160
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	160
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	160

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	2
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	2
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	279 #	254	-0-	-25	-0-	217	2	37	9	N	34	120
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	119	2	32	9	N	29	149
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	307	2	18	9	N	16	7
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18	25
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	371	2	33	9	N	30	55
*06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	360	2	23	9	N	21	76

SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-	-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-	-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-	-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189		
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276		
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167		
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	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) 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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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		
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		88
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-		88
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		88
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		88
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		88
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		88

OPAL												
WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	64	2		N	-0-		-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-		-0-
04	420 #	73	-0-	-347	-0-	73	2		N	-0-		-0-
05	434 #	90	-0-	-344	-0-	90	2		N	-0-		-0-
06	420 #	73	-0-	-347	-0-	73	2		N	-0-		-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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 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
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290 - 3300	
01		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 - 2903	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733									
ELDER		WELL #:		1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294 - 3430	
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-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	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROWDER				WELL #:	4	RRCID ->	287292	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	972 - 978	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773	
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. KATHERYNE FEE				WELL #:	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645	
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

01	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	112 #	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
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
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
06		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															
01		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02		56 #	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026															
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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															
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291												
HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-
03		855 R	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-
04		725 R	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-
05		651 #	616	-0-	-35	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-
*06		766 R	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-

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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	191

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHULTS, ROBERT L. 779235												
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
05		270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
*06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// //CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

WELL #:		2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913	-	3930				
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

STOVALL, HOWARD SPENCER		824340 WELL #:	1	RRCID ->	134391	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150	-	3170			
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SPENCER		WELL #:	1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154	-	3166			
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

EUDY		WELL #:	1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057	-	3062			
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					49
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					49
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					49
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					49
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					49
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					49

T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912 WELL #:	5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381	-	2385			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
WATSON, DALTON				901144										
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161	
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BRASHEARS, H.				WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011														

MITCHAM				WELL #:	2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	368	-0-	368	368		368	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1652	-0-	1652	2020		1652	2		N	-0-			-0-
*06	3281	1261	-0-	-2020	-0-		1261	2		N	-0-			-0-

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2		Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		Y	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	275	-0-	-190	-0-		275	2		Y	-0-			-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2		Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727	
01	14B2 EXT	365	-0-	365	755		315	2	50	9	N	45		96
02	14B2 EXT	441	-0-	441	1196		415	2	26	9	N	24		120
03	14B2 EXT	367	-0-	367	1563		356	2	11	9	N	10		130
04	14B2 EXT	420	-0-	420	1983		398	2	22	9	N	20		150
05	14B2 EXT	129	-0-	129	2112		114	2	15	9	N	14		164
*06	2493	381	-0-	-2112	-0-		361	2	20	9	N	18		182

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618 - 3620	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
04	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
05	0	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-	-0-
06	0	2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	-0-
05	0	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-	-0-
06	0	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-	-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	25
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	25
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	25
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-	25
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-	25
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	2
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	2
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-	2
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	2
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	36
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	36
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-	36
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	36
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	36
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056													
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			90
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			90
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			90
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			90
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			90
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			16
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			16
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			16
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		N	-0-			16
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			16
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

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
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			136
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1 9	N	1			137
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2 9	N	2			139
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			139
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1 9	N	1			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			56
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			56
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			56
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	170	2	9 9	N	8			64
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	170	2	32 9	N	29			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			148
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			148
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10 9	N	9			157
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			157
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7 9	N	6			114
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			114
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			114
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			114
05	1054 N	1512	-0-	458	-0-	1512	2		N	-0-			114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

AT OIL & GAS, LLC 035619
 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
AT OIL & GAS, LLC //CONT.// 035619															
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				99
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150	2		N	-0-	99	7		-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				33
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				33
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-				33
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-				33
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-				33
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	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															
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-				-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-				-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-				-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966															
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-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															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060													
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			99
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			99
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			99
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			99
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			99
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798													
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-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 #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		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															
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	N	5			104
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	63	2	2	9	N	2			106
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7			113
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3			116
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5			121
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3			124

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-			-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01		186 N	84	-0-	-102	-0-		84	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	84	-0-	-84	-0-		84	2		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-		72	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2		Y	-0-			-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653															
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			113
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			113
04		60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2		N	-0-			113
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			113
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716															
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		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																	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	EOM BALANCE
01		496 N	406	-0-	-90	-0-	400	2	6	9	N	47
02		392 N	288	-0-	-104	-0-	281	2	7	9	N	53
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	427	2	7	9	N	59
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	N	65
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	70
06		420 N	197	-0-	-223	-0-	190	2	7	9	N	76

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-
06		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-

FOX, A. L. 281293												
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-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
01		14B2 EXT	679	-0-	679	1661	679	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	185	-0-	185	1846	185	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	691	-0-	691	2537	691	2			N	-0-			-0-
*04		2250	676	-0-	-1574	963	676	2			N	-0-			-0-
*05		1670	707	-0-	-963	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			86
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			86
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			86
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN D.			464680													
LOWRANCE, L. A.		WELL #:	2	RRCID ->	040912	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A								
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE, L. A.		WELL #:	3	RRCID ->	107915	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698								
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-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								
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		67 N	67	-0-	-0-			67 2		N	-0-					36
06		0 N	-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								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-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								
01		3 N	3	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					-0-
06		3 N	3	-0-	-0-			3 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-
*06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
01		527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3		N	-0-	-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		300 N	99	-0-	-201	-0-	99	3		N	-0-	-0-
*05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-
06		0 N	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												
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3		N	-0-	-0-
*05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-	-0-
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-	-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
*06		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		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												
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-	83
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		N	-0-	83
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	83
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	83
05		744 N	492	-0-	-252	-0-		492 3		N	-0-	83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MURDOCH, K. E. 593995												
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
NT MINERALS, LLC 615872												
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	24
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	24
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	24
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2				N	24
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2				N	24
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	24

PENDRAGON OIL CO. 651162												
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	1
05	0 N	72	-0-	72	-0-	72	3				N	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351												
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-
05	0 N	55	-0-	55	-0-	55	3				N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	2
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	2
05	0 N	98	-0-	98	-0-	98	3				N	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	12
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	12
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	12
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	12
05	0 N	176	-0-	176	-0-	176	3				N	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	12

PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	17
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9		N	17
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				N	17
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N	17
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				N	17
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				N	17

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PETEX //CONT.// 659782												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	671 2	26 9	N	24		44
02		644 N	473	-0-	-171	-0-	461 2	12 9	N	11		55
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	646 2	23 9	N	21		76
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	603 2	43 9	N	39		115
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		115
*06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		115

REO OPERATING LLC 701876												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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												
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-

S & R GAS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
M	O	ALLOW 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
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	295	2	29	9	N	26	150	1	139
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	162	2	21	9	N	19			158
03		341 N	250	-0-	-91	-0-	227	2	23	9	N	21			179
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	229	2	14	9	N	13			192
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	301	2	29	9	N	26			218
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	252	2	26	9	N	24			242

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446												
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867												
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864												
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHO, N. (GARDNER)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
KEARLEY

27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
767834
WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

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
01	70		39	-0-	-31	392	39 3	Y	-0-			-0-
02	140		28	-0-	-112	280	28 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	280		Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	280		Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	280		Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	280		Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)
ARBEN OIL, INC.
DEVANNEY

27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
028802
WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS)
K-M OIL COMPANY, INC.
KNOX -A-

27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
448857
WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE)
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.
ECHOLS, C. M.

27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
240200
WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.

WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025		
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005		
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	-0-
02	728 N	686	-0-	-42	-0-	686 3		N	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		N	-0-	-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-	-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880		
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107 3		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938		
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1595 3	55 9	N	50	65
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	875 3	64 9	N	58	23
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1513 3	42 9	N	38	61
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1571 3	17 9	N	15	76
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1422 3	39 9	N	35	11
*06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2248 3	33 9	N	30	41

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	19	5	2			Y	-0-		-0-
*06		23 N	4	-0-	-19	-0-	4	2			Y	-0-		-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904		
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	26	8	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	32	6	2			Y	-0-		-0-
*06		37 N	5	-0-	-32	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING OIL & RESOURCES CO				463722										
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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		
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265	2				Y	-0-		-0-
02	1764 N	232	-0-	-1532	-0-	232	2				Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-		-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437		
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265	2				Y	-0-		-0-
02	1764 N	232	-0-	-1532	-0-	232	2				Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC		589978											
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

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
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 2	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS		871133												
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
06	14B DENY	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
D.J. & T. ENERGY		196227												
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	113	1	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63			100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	89	1	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	166	1	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523		WELL #: A 19		RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549 - 3560	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			31									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	B		26	3		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	B		5	3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B		1	3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
*11		29 N	29	-0-	-0-	B		29	3		N	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B		1	3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
07	14B2 EXT	2	-0-	2 B	52	2	3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	6	-0-	6 B	58	6	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	58			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	1	-0-	1 B	59	1	3	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	24	-0-	24 B	83	24	3	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	1	-0-	1 B	84	1	3	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 84											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84			N	-0-	-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609			
07	14B2 EXT	2	-0-	2 B	25	2	3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25			N	-0-	-0-	

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
TRISTATE LEASING CORP		WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500 - 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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16 3	-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		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39 3	-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3 3	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	2480 - 2488
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	28							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468	
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	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
WATSON, H. D.		WELL #: 1									
01	804 S	804	-0-	-0-	B	-0-	801 3	3 9	N	3	84
02	630 S	630	-0-	-0-	B	-0-	629 3	1 9	N	1	85
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	604 S	604	-0-	-0-	B	-0-	602 3	2 9	N	2	87
04	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9	N	1	88
05	463 S	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3		N	-0-	88
*06	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	571 3	3 9	N	3	91

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A	
RITCHIE -A-		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK BANDANA LLC		072506														
MANSELL		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045								
01	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	3			N	-0-					19
02	3276 X	2392	-0-	-884	-0-	2392	3			N	-0-					19
03	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2944	3	1	9	N	1					20
04	3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2624	3	3	9	N	3					23
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2573	3	1	9	N	1					24
06	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					24

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MERCER				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	4399 - 4411		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149		
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2				N	-0-			5
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	92	2	6	9		N	5			10
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2				N	-0-			10
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2				N	-0-			10
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-			10
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			10

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		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIRDWELL, EMORY				WELL #:	2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3906 - 3916		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3636 - 3643		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
CANTEY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3695 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENLOW (CADD)				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	
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			23
02	14B2 EXT	40	-0-	40	50	40	2			N	-0-			23
03	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	2			N	-0-			23
04	130 R	70	-0-	-60	-0-	70	2			N	-0-			23
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #:	3	221695		01/16/2006		3400		2185 - 2195		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, A. H.				WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844	
01	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
CHISOM, W. A.				WELL #:	1	188096		03/01/1979		3248		3064 - 3184		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 -	3720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		62 #	34	-0-	-28	-0-		34	3	N	-0-			-0-
02		56 #	21	-0-	-35	-0-		21	3	N	-0-			-0-
03		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-			-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	3	N	-0-			-0-
06		60 #	54	-0-	-6	-0-		54	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 -	3686	
01		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3	N	-0-			-0-
02		56 #	20	-0-	-36	-0-		20	3	N	-0-			-0-
03		49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	3	N	-0-			-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	3	N	-0-			-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	3	N	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-		52	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 -	3566	
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-			-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-		17	3	N	-0-			-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3	N	-0-			-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3	N	-0-			-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	3	N	-0-			-0-
*06		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 -	3697	
01		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3	N	-0-			-0-
02		56 #	30	-0-	-26	-0-		30	3	N	-0-			-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-			-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-			-0-
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	3	N	-0-			-0-
*06		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3	N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
GREAT SOUTHERN				328756										
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 -	4256	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530										
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 -	3021	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 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

01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3	N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106												
01		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
01		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 2	N	-0-			79
02		168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129 2	N	-0-			79
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89 2	N	-0-			79
04		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 2	N	-0-			79
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			79
*06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			79

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A												
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
*06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 3757 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	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
*06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	

REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186		
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	111	3	1 9 N	1	41	
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93	3	1 9 N	1	42	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	101	3	2 9 N	2	44	
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	217	3	1 9 N	1	45	
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	78	3	1 9 N	1	46	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	79	3	1 9 N	1	47	

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163	3	2 9 N	2	46	
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	136	3	2 9 N	2	48	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149	3	3 9 N	3	51	
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	319	3	1 9 N	1	52	
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235	3	1 9 N	1	53	
*06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237	3	1 9 N	1	54	

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		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	39	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	39	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	39	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	39	
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-	39	
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	39	

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000									
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
BENTLEY "2952"		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A			
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	627	2	N	-0-		-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890			
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
02	896 N	628	-0-	-268	-0-	628	2	N	-0-		-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930			
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

F. L. (CONGLOMERATE)		29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
J. F. SEDWICK		WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996			
01	4805	6228	-0-	1423	15652	6228	3	N	-0-		-0-
02	4340	3891	-0-	-449	15203	3891	3	N	-0-		-0-
03	4805	6512	-0-	1707	16910	6512	3	N	-0-		-0-
04	4650	6282	-0-	1632	18542	6282	3	N	-0-		-0-
05	4805	5620	-0-	815	19357	5620	3	N	-0-		-0-
06	4650	NO RPT	-0-	-4650	14707			N	NO RPT		-0-

F. WYLLIE (CONGL.)			29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
WYLLIE, FRED, JR.			945475									
WYLLIE, FRED JR.			WELL #:	2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3752 - 3754
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

01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
*05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
*06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		-0-

WYLLIE, FRED JR.			WELL #:	1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3908 - 3911
01	14B	DENY	545	-0-	545	2482	545 3		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	489	-0-	489	2971	489 3		N	-0-		-0-
03		3429	458	-0-	-2971	-0-	458 3		N	-0-		-0-
04		540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3		N	-0-		-0-
*05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
*06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)			29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
HAGAR			WELL #:	1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3112 - 3118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

HAGAR "B"			WELL #:	1	RRCID ->	130030	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	2996 - 3012
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES			465526									
BLACKWELL			WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.// 465526													
BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

TK OPERATING JAMESON		860912		WELL #: 1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		641520		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1880 - 1892			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
		910215		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690			
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-				-0-

FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717					
01	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	75	36	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72	147	72	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	389	-0-	389	536	389	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	496	-0-	496	1032	496	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	380	-0-	380	1412	380	2			N	-0-				-0-

FISK (JENNINGS)			31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
REACH OIL			695802									
SPARKS, A. C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419	
M	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPARKS, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)			31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140									
LEMLEY-GILMORE-A			WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3140 - 3148	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)			31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682									
GLENN LEECH ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	19
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

FORET (MISS)			31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY			800281									
DANIELS			WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3714 - 3730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)				32214 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
FORT WOLTERS-USA				WELL #: 7	RRCID -> 100674	COMPL. DATE 06/05/1982	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4110	- 4118		
M	O	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED	10/09/2019	-	P/A 10/09/2019						

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
JUSTICE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948	- 5050		
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-	

COWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954	- 5049		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	

MURRAY, L. D.				WELL #: 2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974	- 5076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	301	-0-	301	301	301 3		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	333	-0-	333	634	333 3		N	-0-	-0-	

FORUM (BEND CONGL.)				32286 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
HOPKINS				WELL #: 1	RRCID -> 107836	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 3600	- 3605		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	18	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	18	
03	3100 N	4608	-0-	1508	1508	4608 2		N	-0-	18	
04	3000 N	3167	-0-	167	1675	3167 2		N	-0-	18	
05	3100 N	3262	-0-	162	1837	3262 2		N	-0-	18	
*06	5099	3262	-0-	-1837	-0-	3262 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		
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-	8	
02	224 #	163	-0-	-61	-0-	163 2		N	-0-	8	
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	8	
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	8	
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-	8	
*06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	8	

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			3
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			3
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			3
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			19
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			19
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			19
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			19
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			19
*06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			19

RUTHERFORD, C. C. 738136												
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
WUENSCHÉ WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			-0-
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			-0-
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
04		150 #	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	3			-0-
05		155 #	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	3			-0-
06		150 #	117	-0-	-33	-0-	-0-	117	3			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3			21
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	-0-	77	3			21
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			21
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			21
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			21
*06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950															
M	O	ALLOW 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
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963															
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886															
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940															
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992															
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			7
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			7
03		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			7
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			7
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			7
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002															
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			9
02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			9
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			9
04		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			9
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			9
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			9

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886																	
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001																	
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
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					8
02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					8
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					8
04		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					8
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					8
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

3 S PRODUCTION, INC. 953796																	
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965																	
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02		84 #	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*06		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956																	
01		186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02		168 #	50	-0-	-118	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03		186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944																	
01		124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02		112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952																	
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02		112 #	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968																	
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					19
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					19
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					19
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					19
05	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					19
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

01	314 X	8	-0-	-306	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

01	317 X	9	-0-	-308	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

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
01	320 X		9	-0-	-311	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
02	23 X		23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-				-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-				-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-				-0-
05	124 N	53	-0-	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-				-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-				-0-

PETEX 659782
 JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CC OIL & GAS 140617
 RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3	8 9	N	7				334
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	N	3				337
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	266 3	4 9	N	4				341
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	N	3				344
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-				344
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				344

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 - 2132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3891 - 3898	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
02	896 N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3704 - 3724	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS						
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716 - 3726	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		31
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-		31
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		31
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		31
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		31
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		31

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 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			42
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			72
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			72
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			72
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			72
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			72
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			72

GAILEY (CADD0) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036			
GAILEY, N. C. ET AL UNIT															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 2998 - 3068			
DELAND, O. H.															
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-			-0-
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	-0-	9	1	315	3	N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	498	3	N	-0-			-0-
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-			-0-

PEASE, H.				WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995			
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	687	3	N	-0-			-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	-0-	15	1	498	3	N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	714	3	N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	678	3	N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-			-0-
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538			
O'QUIN															
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OXXN		630579		WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4390 - 4434			
DOW															
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

GATLIN (CADD)		34232 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589														
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4074 - 4078						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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						
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
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180				
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12				361
02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	39	3	13	9	N	12				349
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202				
01		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				1
02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06		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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
01		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				39
02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC		714310								
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970		
M	O	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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, LLC		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2	2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	Y	1	3 1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	Y	2	2
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y	1	3
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y	1	4 1

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON		
COOPER OIL & GAS, LLC		175118								
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408		
M	O	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
01	3844	3324	-0-	-520 B	21051	3219 2	105 9	N	95	175 1
02	3416	2227	-0-	-1189 B	19862	2188 2	39 9	N	35	191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19862										
03	3147	3354	-0-	207 B	20069	3259 2	95 9	N	86	171 1
04	3630	3001	-0-	-629 B	19440	2918 2	83 9	N	75	181
05	3472	2127	-0-	-1345 B	18095	2064 2	63 9	N	57	157 1
*06	7500 N	2785	-0-	-4715 B	13380	2705 2	80 9	N	73	154

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394		
M	O	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
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740		
M	O	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
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298				
M	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
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266				
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288				
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 19X		RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678												
VINCENT, FRED		WELL #: 1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPA OILFIELD SERVICES		085371												
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES		085371												
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256						
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457												
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
OIL, GAS, ETC. LLC		620678												
BERTRAND, O.C.		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BPA OILFIELD SERVICES		085371						CNTY: COLEMAN				
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986		
01	1426 #	1367	-0-	-59	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
02	1344 #	980	-0-	-364	-0-	980	3	N	-0-			-0-
03	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
04	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
*05	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
*06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888		
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	465 #	334	-0-	-131	-0-	334	3	N	-0-			-0-
06	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3	N	-0-			-0-

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988		
01	527 #	101	-0-	-426	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	476 #	122	-0-	-354	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3	N	-0-			-0-
04	510 #	319	-0-	-191	-0-	319	3	N	-0-			-0-
05	496 #	333	-0-	-163	-0-	333	3	N	-0-			-0-
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S.				427277											
MAY, H. M.				WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019															

K & W VANPELT COMPANY				448748											
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556											
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
FDL OPERATING, LLC				263924											
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009		
01	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
06	0	N	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		//CONT.//		354655							
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506	-	4548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2	N	-0-		-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520							
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3850	-	3865	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	-	3915
01	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-	87
02	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2	N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	87
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-	87
05	1 N	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	87

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
APEXCO, INC.				027480							
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	-	3678	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		51

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3373	-	3385	
01	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362 2	N	-0-		18
02	289 N	289	-0-	-0-		-0-	289 2	N	-0-		18
03	308 N	308	-0-	-0-		-0-	308 2	N	-0-		18
04	120 N	-0-	-0-	-120		-0-		N	-0-		18
05	290 N	290	-0-	-0-		-0-	290 2	N	-0-		18
*06	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155 2	N	-0-		18

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.				048164							
OSBORNE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 286943	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 2905	-	2909	
01	24 R	24	-0-	-0-		-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	30 R	30	-0-	-0-		-0-	30 2	N	-0-		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30		-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30		-0-		N	NO RPT		-0-

GORMAN (RANGER)		//CONT.//		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: COMANCHE							
BURNS, J.C.														
		WELL #:		4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576 - 2624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
06	14B DENY	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		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.				474070			CNTY: COMANCHE							
REYNOLDS														
		WELL #:		2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			95
03	16 X	2	-0-	-14	-0-		2	2		N	-0-			95
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			95
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			95
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			95

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	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
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				104
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				104
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				104
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				104

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-				133
*06	151 X	51	-0-	-100	-0-	51	2			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			
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45				141
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	551	2	43	9	N	39				180
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	680	2	45	9	N	41	179	1		42
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	642	2	48	9	N	44				86
05	651 N	696	-0-	45	-0-	648	2	48	9	N	44				130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

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			
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2				54
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				54
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				54
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1				55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

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
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	330 N	157	-0-	-173	-0-	157 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			18
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			18
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			18
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			18
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			18
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			18

EL RAN, INC. 250555
 GAULDIN WELL #: 1 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
 MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021

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	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N -0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N -0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-	

SKY RESOURCES, INC.		856408		WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N -0-	-0-	
02	700 N	407	-0-	-293	-0-	407	3			N -0-	-0-	
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N -0-	-0-	
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N -0-	-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N -0-	-0-	
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N -0-	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 - 4624
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N -0-	135	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N -0-	135	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N -0-	135	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N -0-	135	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N -0-	135	
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N -0-	135	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

01	341 #	234	-0-	-107	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	24	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	-0-					-0-
*06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	94	1	409	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

01	682 #	629	-0-	-53	-0-	99	1	530	2	N	-0-					134
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	109	1	566	2	N	-0-					134
03	682 #	576	-0-	-106	-0-	96	1	480	2	N	-0-					134
04	660 #	572	-0-	-88	-0-	95	1	477	2	N	-0-					134
05	682 #	533	-0-	-149	-0-	89	1	444	2	N	-0-					134
06	660 #	521	-0-	-139	-0-	97	1	424	2	N	-0-					134

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336 #	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					56
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					56
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					56
04	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					56
05	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					56
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART				WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1116 #	945	-0-	-171	-0-	935 2	10 9	N	9		72
02		952 #	494	-0-	-458	-0-	485 2	9 9	N	8		80
03		1054 #	819	-0-	-235	-0-	800 2	19 9	N	17		97
04		1020 #	763	-0-	-257	-0-	746 2	17 9	N	15		112
05		992 #	540	-0-	-452	-0-	530 2	10 9	N	9		121
06		900 #	337	-0-	-563	-0-	337 2		N	-0-		121

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	
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
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 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	
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
01		3100 N	1074	-0-	-2026	106011	1074 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	103211			N	-0-		-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	100111			N	-0-		-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	97111			N	-0-		-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	94011			N	-0-		-0-
*06		3000 N	-0-	-0-	-3000	91011			N	-0-		-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	
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
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*05		527 N	290	-0-	-237	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 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	
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
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	59 2		N	-0-		-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)			36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.			500222								
HART RANCH			WELL #: 8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880	- 3060			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.			706379								
MCCLURE			WELL #: 2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882	- 2940			
01	140 N	429	-0-	289 B	530	429 2	N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	530		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 530											
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	530		N	NO RPT			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	290		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	290		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	290		N	NO RPT			-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)			36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.			679595								
MCAVOY, MARTHA			WELL #: 2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	- 4459			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			22
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	- 4572			
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.			706379								
HALSELL "C"			WELL #: 1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	- 3346			
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
HALSELL, J. R. "B"			WELL #: 3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	- 3311			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	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, 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
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		N	-0-	19
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	325 3		N	-0-	19
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-	19
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	19
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	19
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 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
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		N	-0-	-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-	-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-	-0-
06	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	1261 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-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
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2		Y	-0-	-0-
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	350 2		Y	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	-0-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 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
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566 2		N	-0-	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 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
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N	1	110
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	110
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	N	1	111
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1	112
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	N	1	113
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	113

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4116 - 4129				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211				
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2				N	-0-			-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170				
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9		N	10			97
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9		N	6			103
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9		N	5			108
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9		N	5			113
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9		N	4			117
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9		N	4			121

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455				
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-			16
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2				N	-0-			16
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-			16
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			16
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			16
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC.		648640			RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336				
DWORSKY "A"		WELL #:		1											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.		665870													
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A				
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2				N	-0-			31
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2				N	-0-			31
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2				N	-0-			31
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-			31
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-			31
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			31

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R.		//CONT.// 36265 500 850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566		PERF. 4321 - 4328			
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	BALANCE	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			-0-	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			-0-	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			-0-	
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3			-0-	
05	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	3			-0-	
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			-0-	

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438		PERF. N/A	
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			164	
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	106	3			-0-	
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			164	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			164	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			164	
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			164	

HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			28	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			28	
03	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3			28	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			28	
05	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	3			28	
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			28	

GAULDIN R H		WELL #: 5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232	
01	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	3			22	
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	3			22	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			22	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			22	
05	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3			22	
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			22	

GRAHM (BIG SALINE) CULEBRA OIL & GAS, LLC GRAHAM		36283 500 192452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215			
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-	
05	279 N	387	-0-	108	-0-	387	2			-0-	
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A	
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-	
05	248 N	254	-0-	6	-0-	254	2			-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			-0-	

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
04	630 N	420	-0-	-210	-0-	420	2		N	-0-		-0-
05	651 N	911	-0-	260	-0-	911	2		N	-0-		-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-		-0-
05	93 N	102	-0-	9	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373		
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
05	310 N	559	-0-	249	-0-	559	2		N	-0-		-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
05	6 N	121	-0-	115	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191		
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
05	372 N	563	-0-	191	-0-	563	2		N	-0-		-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-		-0-
05	341 N	358	-0-	17	-0-	358	2		N	-0-		-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-		-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298		
M	O	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
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-				-0-
05	0 N	42	-0-	42	-0-	42	2	N	-0-				-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC				003645									
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488		
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-				-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-				-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-				-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-				-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-				-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960		
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-				-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-				-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-				-0-
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2	N	-0-				-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2	N	-0-				-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777 - 5484		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793 - 5813		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
02	DLQ G-10	662	-0-	662	662	662	3	Y	-0-				12
03	DLQ G-10	731	-0-	731	1393	731	3	Y	-0-				12
04	DLQ G-10	206	-0-	206	1599	206	3	Y	-0-				12
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1777	178	3	Y	-0-				12
*06	1859 N	82	-0-	-1777	-0-	82	3	Y	-0-				12

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300			
01	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	3				N	-0-			-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3				N	-0-			-0-
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3				N	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3				N	-0-			-0-
05	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3				N	-0-			-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	2025	3				N	-0-			-0-
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441						Y	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN NUTT		WELL #:		354655 2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-			16
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-			16
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-			16
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			16
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			8
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			8
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			8
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			8
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4321 - 4330			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	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			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			24
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			24
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
AC EXPLORATION, LLC		003645												
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332			
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			-0-
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-			-0-

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645													
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 165625		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 5556 - 5570					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462													
DOSS		WELL #:		1		RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5489 - 5513					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	

G & F OIL, INC.				292000													
TANTON		WELL #:		1		RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5447 - 5119					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		-0-	

GUNN, ALLIE B.				1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5252 - 5258					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-		-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-		-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-		-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-		-0-	
05	310 N	284	-0-	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

GRANT SAND (3300)			36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC			072504															
NEWBY, H.H.			WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751							
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-	
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-	
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
06		300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-	

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC			427412															
BURKHALTER A			WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 4893 - 10794							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-	

GOUGE			WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4174 - 9886							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218															
BOOTH, L. P.			WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624							
01		8228 X	8228	-0-	-0- B	-0-	8210	2	18	9	Y	16					211	
02		7392 X	5576	-0-	-1816 B	-0-	5573	2	3	9	Y	3					214	
03		8582 X	8582	-0-	-0- B	-0-	8582	2			Y	-0-					214	
04		7920 X	7135	-0-	-785 B	-0-	7126	2	9	9	Y	8					222	
05		8184 X	7854	-0-	-330 B	-0-	7780	2	74	9	Y	67	183	1			106	
06		8310 X	7075	-0-	-1235 B	-0-	7075	2			Y	-0-					106	

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159							
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-				16
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798	3			N	-0-				16
03	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1044	3	3	9	N	3				19
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	907	3	1	9	N	1				20
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				20
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	977	3	2	9	N	2				22

CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580							
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	3			N	-0-				-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-				-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	3			N	-0-				-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WINSTON & REBA JONES		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440							
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)			36572 375		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			912942												
BENNETT			WELL #: 9604A		RRCID -> 170603			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615												
SAYRE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 130430			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

GREEN, E. (DOSS)			36630 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782												
BOWMAN, DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 152308			COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920				
01	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	32	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	872	-0-	-472	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (MISS)			36630 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
RIPTIDE ENERGY LLC			712946												
ASPEN			WELL #: 1		RRCID -> 167110			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021															

GREEN, S. (MISS.)			36637 650		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.			054545												
SOUTH GREEN "53A"			WELL #: 1		RRCID -> 180095			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540				
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1093	3	50	9	N	45			179
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	774	3	37	9	N	34			213
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1118	3	24	9	N	22			235
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	3	2	9	N	2			237
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	774	3	1	9	N	1	169	1	69
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			69

GREEN BRANCH (3300)				36652 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3652 - 3694
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-

RKW OPERATING LLC				714311						CNTY: PARKER		
WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3012 - 3018
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-

WILLARD, JAMES				924326						CNTY: EASTLAND		
ODOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3452 - 3462
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-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
01		124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-
02		112 #	70	-0-	-42	-0-	70	3			Y	-0-
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-
*06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-

DUDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799	PERF. 2647 - 2799
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-
02		84 #	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-
04		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-
05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-
*06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719										
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4151	- 4157					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	91 1		117
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			117
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			117
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			117
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			117
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL,W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810		
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	973	-0-	-427	-0-	973 3	N	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
*06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748		
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		65
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3	N	-0-		65
*03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-		65
*04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-		65
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		65
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		65

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-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			
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				59
02	784 N	536	-0-	-248	-0-	530	3	6	9	N	5				64
03	899 N	660	-0-	-239	-0-	660	3			N	-0-				64
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-				64
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				64
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1				65

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828			
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	3	33	9	N	30				135
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	168	3	15	9	N	14				149
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	348	3	28	9	N	25				174
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	305	3	29	9	N	26				200
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	3	24	9	N	22				222
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	301	3	26	9	N	24				246

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494													
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412			
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
PALO CROSS, LLC		637384										
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110806	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3482 - 3488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	17	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	17	
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-	17	
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	17	
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	17	
*06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	17	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		11	RRCID ->	115492	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3653 - 3659	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-	
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	225	2		N	-0-	-0-	
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-	-0-	
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-	-0-	
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-	-0-	
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-	-0-	

TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119216	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3686 - 3692	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAGLER (CONGL.)				38018	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.				311420									
HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	103807	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4370 - 4390	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	157	
02		504 N	427	-0-	-77	-0-	427	2		N	-0-	157	
03		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-	157	
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-	157	
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	157	
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-	157	

HALL-MCLEROY (DUFFER)				38197	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BJB TRANSPORT LLC				072511									
HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	119695	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3762 - 3782	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HANVEY (CONGL.)				38822	400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC				615872									
KUPP		WELL #:		1	RRCID ->	162798	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3795 - 3800	
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
03		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
04		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
05		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-	

HARVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			75
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517						
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		162795		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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) 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

01		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			65
02		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			65
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			65
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514															
01		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-			21
02		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			21
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474															
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		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															
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			-0-
*05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
RANKIN, RAY												
39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
058851												
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-

RANKIN, RAY												
WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818												

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
PARKS S.J.UNIT												
39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0												

01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNG												
WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.												
GATLIN												
706379												
WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0												

01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

TARPON OIL & GAS CO.												
ROCKING "R" RANCH												
836178												
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499												

01	2759 X	1449	-0-	-1310	-0-	1449	3			N	-0-	31
02	2380 X	437	-0-	-1943	-0-	437	3			N	-0-	31
03	2418 X	554	-0-	-1864	-0-	554	3			N	-0-	31
04	2340 X	577	-0-	-1763	-0-	577	3			N	-0-	31
05	2418 X	653	-0-	-1765	-0-	653	3			N	-0-	31
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)		39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
BEAN "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468			
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIET, L. (MISS.)		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
ROBEY		WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

CARAWAY, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395		
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	114
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	114
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	114

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520												
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777						
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	335	2	11	9	N	10	172	1	39
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	2	22	9	N	20			59
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	525	2	22	9	N	20			79
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25			104
05	558 N	343	-0-	-215	-0-	321	2	22	9	N	20			124
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	484	2	11	9	N	10			134

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751						
01	3100 N	3094	-0-	-6	152	3077	2	17	9	N	15			16
02	2341 N	2189	-0-	-152	-0-	2167	2	22	9	N	20			36
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1886	2	39	9	N	35			71
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2442	2	39	9	N	35			106
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	2	33	9	N	30			136
*06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35	169	1	2

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159					
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	
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-	
02		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
03		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
*06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-	

HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140							
01		1550 N	886	-0-	-664 B	-6295	886	2		N	-0-			-0-	
02		812 N	702	-0-	-110 B	-6295	702	2		N	-0-			-0-	
03		806 N	920	-0-	114 B	-6181	920	2		N	-0-			-0-	
04		870 N	900	-0-	30 B	-6151	900	2		N	-0-			-0-	
05		775 N	1002	-0-	227 B	-5924	1002	2		N	-0-			-0-	
06		900 N	1040	-0-	140 B	-5784	1040	2		N	-0-			-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		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		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588					
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1162	2	83	9	N	75	75	1	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04		450 N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	326	2	106	9	N	96	96	1	-0-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606							
01		930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02		784 N	520	-0-	-264	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03		837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04		810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05		589 N	53	-0-	-536	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06		720 N	53	-0-	-667	-0-	53	2			N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118					
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			23
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			23
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			23
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3804 - 3814			
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4248 - 4258					
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1410 - 1454			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				37
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
06	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					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			47	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			47	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
SINGLETON, JOE													
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-	
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142											
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584	
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-	
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-	

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-	
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218 2		N	-0-			-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-	
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-			-0-	
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2		N	-0-			-0-	

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142													
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-				-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580							
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-				-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864							
HART RANCH		WELL #: 8763													
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108							
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-				-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936							
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500							
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921													
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		-0-
02		323 X	-0-	-0-	-323				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408			RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1								
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566	
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504	
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT			39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL			
			WELL #:	11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1314 - 1327
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS			39619 333 224867		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN			
			WELL #:	1A	RRCID ->	275818	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3344 - 3352
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021									

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-			39801 500 253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
			WELL #:	1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 0
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON			39820 100 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
			WELL #:	2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF.	1432 - 1444
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES			39820 200 188579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
			WELL #:	A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1094 - 1098
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ARCHER PETROLEUM		028882														
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		712386														
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1366 - 1378						
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	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						
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		712386														
HERRING, V.		WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853						
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-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	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 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	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	936	879	1	715
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	610	526	1	799
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	343	535	1	607
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	389	362	1	634
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	667	693	1	608
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	903	860	1	651
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3560 - 3600	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	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								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 195168		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656		
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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	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		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3634			
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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			
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	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		
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	OBSERVE	-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		
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	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		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540		
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	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	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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19													
HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988									
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060		
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	504 N	261	-0-	-243	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1		N	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3928 - 3930		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
		WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		293813									
HOWELL		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929			
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
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	2		2
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	Y	-0-		2
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		2

HOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928			
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7721	2	25	9	N	332
02	6776 X	6176	-0-	-600	-0-	6158	2	18	9	N	348
03	7502 X	7383	-0-	-119	-0-	7355	2	28	9	N	373
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	441
05	7502 X	6674	-0-	-828	-0-	6660	2	14	9	N	454
06	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				NO RPT		454

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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608			
01	837 N	323	-0-	-514	-0-	323	3	N	-0-		212
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	621	3	N	-0-		212
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		212
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		212
05	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	3	N	-0-		212
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
HUDMAN, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 -	3989
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3966 -	3974
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF. N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

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
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			123
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			123
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			123
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			123
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			123
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021 - WELL PLUGGED 3-24-2021

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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. FOX		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		204
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		204
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		204
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		204
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		204
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-		204

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL		WELL #: 1									
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
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		51
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		51
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		51
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		51
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		51
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075			
FOX, T.		WELL #: 2A									
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
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		85
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		85
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		85
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-		85
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		85
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		85

JD OPERATING		427405		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210			
MINCHEW		WELL #: 1									
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
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	424	2	7 9	N	6	174 1 9
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	301	2	9 9	N	8	17
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11 9	N	10	27
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4 9	N	4	31
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6 9	N	5	36
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7 9	N	6	42

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-	

MINCHEW		WELL #:		2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3178	-	3200	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	

IBEX (CADDO LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
D.J.F. SERVICES, INC.		196279										
ELLIOTT, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 3388	-	3565	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PETEX		659782										
COMPTON		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364	-	3450
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	767 2	N	46	45 1		1	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-			1	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			1	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			1	
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-			1	

COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330	-	3358
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525	-	3560
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			89	
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	139 2	N	47	129 1		7	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			7	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			7	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			7	
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			7	

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		//CONT.// 659782														
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470				
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	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-	
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-	

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540						
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				19	
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				19	
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				19	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				19	
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				19	
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				19	

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0						
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				84	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				84	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	12	1		72	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				72	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				72	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				72	

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF. N/A						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				39	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	17	1	1	5	21
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				21	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				21	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				21	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				21	

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4324 PERF. 3410 - 3505				
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				9	
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-				9	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				9	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				9	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				9	
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				9	

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3533 - 3540						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	141	1	1	5	37
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-				37	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				37	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				37	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				37	
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				37	

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12			53
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	N	7			60
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	N	11			71
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	N	10			81
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5			86
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2			88

PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			10
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-			10
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			10
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			10
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			10
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			10

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-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-

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	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
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
*06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 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		
01		1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
02		1344 #	1086	-0-	-258	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03		1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
04		1410 #	758	-0-	-652	-0-	758 3	N	-0-			-0-
05		1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
06		1560 #	1482	-0-	-78	-0-	1482 3	N	-0-			-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
01		899 #	740	-0-	-159	-0-	740 3	N	-0-		-0-
02		784 #	555	-0-	-229	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
04		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
05		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
06		810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3	N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
01		2325 #	2063	-0-	-262	-0-	2063 3	N	-0-		-0-
02		2100 #	1701	-0-	-399	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
03		2139 #	2078	-0-	-61	-0-	2078 3	N	-0-		-0-
04		2040 #	1955	-0-	-85	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
05		2108 #	1918	-0-	-190	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
06		2010 #	1930	-0-	-80	-0-	1930 3	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
01		527 #	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-		32
02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		32
03		589 #	559	-0-	-30	-0-	559 2	N	-0-		32
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		32
05		589 #	567	-0-	-22	-0-	567 2	N	-0-		32
*06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		5
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		5
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		5
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		5
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		5
*06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	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		
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
01	2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	2043	-0-	-65 B	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
*06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
*06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	
02	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
01	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	744	3	11 9 N	10	29 1	42
02	728 N	638	-0-	-90 B	-0-	635	3	3 9 N	3	29 1	16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	743	3	31 9 N	28		44
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	716	3	2 9 N	2	29 1	17
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	740	3	29 9 N	26		43
06	750 N	736	-0-	-14 B	-0-	708	3	28 9 N	25		68

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090		
01	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	767	3	51 9 N	46		181
02	784 N	639	-0-	-145 B	-0-	619	3	20 9 N	18	171 1	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	794	3	53 9 N	48		76
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	754	3	48 9 N	44		120
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	761	3	51 9 N	46		166
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	726	3	52 9 N	47	171 1	42

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004		
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1111	3	10 9 N	9	110 1	35
02	924 N	561	-0-	-363 B	-0-	552	3	9 9 N	8		43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	742	-0-	-250 B	-0-	734	3	8 9 N	7		50
04	1080 N	810	-0-	-270 B	-0-	796	3	14 9 N	13		63
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	848	3	7 9 N	6		69
*06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	772	3	12 9 N	11		80

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036		
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	542	3	94 9 N	85	86 1	44
02	560 N	475	-0-	-85 B	-0-	396	3	79 9 N	72	85 1	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	766	3	81 9 N	74		105
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	721	3	75 9 N	68	88 1	85
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	697	3	68 9 N	62	85 1	62
*06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	704	3	70 9 N	64	86 1	40

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1674 3	94 9	N	85	87 1	44
02	1540 N	1468	-0-	-72 B	-0-	1390 3	78 9	N	71	85 1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1641 3	83 9	N	75		105
04	1710 N	1666	-0-	-44 B	-0-	1591 3	75 9	N	68	88 1	85
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1664 3	67 9	N	61	84 1	62
06	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1598 3	69 9	N	63	86 1	39

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	34	-0-	34	90	34 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	40	-0-	40	130	40 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576														
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			64
02		448 N	350	-0-	-98	-0-	315	2	35 9	N	32			96
03		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			96
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			96
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			96
06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2		N	-0-			96

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
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

THOMPSON 40		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2	N	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-

THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172 PERF. 4012 - 4026
01	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821	2	N	-0-
02	1092 N	678	-0-	-414	-0-	638	2	40 9 N	141
03	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2	N	177
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2	N	177
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	177
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	177

THOMPSON '40'		WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177 PERF. 3944 - 3956
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2	N	-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	315	2	N	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-
06	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2	N	-0-

THOMPSON C		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3966 - 3976
01	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	4008	2	N	-0-
02	4004 X	2564	-0-	-1440	-0-	2564	2	N	-0-
03	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2	N	-0-
04	4110 X	3114	-0-	-996	-0-	3114	2	N	-0-
05	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2	N	-0-
06	3870 X	2819	-0-	-1051	-0-	2819	2	N	-0-

GALE 39		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215 PERF. 3868 - 3876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 3710 - 3718
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	16
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	16
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	16

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. COODY 40		//CONT.//	44650 100 863965	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028	
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
*07		1 N	1	-0-	-0-	1	2		-0-
*08	T. A.		1	-0-	1	1	2		-0-
*09	T. A.		1	-0-	1	2	2		-0-
*10	T. A.		1	-0-	1	3	2		-0-
*11	T. A.		1	-0-	1	4	2		-0-
*12	T. A.		1	-0-	1	5	2		-0-
*01	T. A.		1	-0-	1	6	2		-0-
*02	T. A.		1	-0-	1	7	2		-0-
*03	T. A.		1	-0-	1	8	2		-0-
*04	14B2 EXT		1	-0-	1	9	2		-0-
*05	14B2 EXT		1	-0-	1	10	2		-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	11	2		-0-

IRSFIELD (CONGL) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			44774 300 637403	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
		WELL #:	3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) MOMENTUM OPERATING CO., INC. EARP			44822 300 574324	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
		WELL #:	1	RRCID -> 105616	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 - 3812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

M O		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

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	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-				33
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				33
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				33
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				33
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				33
06	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-				33

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			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH		3800		PERF. 2227 - 2254			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ITTELESON (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			
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-		4	1	3	3	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-		7	1		Y	-0-				1
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-		2	1	1	3	Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-				1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 4355 - 4370			
01	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-		664	1	527	3	Y	-0-			6
02	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-		727	1	319	3	Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-		361	1	446	3	Y	-0-			6
04	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-		1226	1	645	3	Y	-0-			6
05	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-		1254	1	632	3	Y	-0-			6
*06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-		671	1	410	3	Y	-0-			6

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		4625		PERF. 4389 - 4394			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

ITTTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

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
01	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	449 1	357 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	470 1	206 3	Y	-0-	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	659 1	288 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	489 1	257 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	598 1	301 3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	801 1	489 3	Y	-0-	-0-				-0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

01	418 N	418	-0-	-0-		-0-	330 2	88 9	N	80	79	1			69
02	392 N	230	-0-	-162		-0-	186 2	44 9	N	40					109
03	259 N	259	-0-	-0-		-0-	237 2	22 9	N	20					129
04	236 N	236	-0-	-0-		-0-	181 2	55 9	N	50					179
05	198 N	198	-0-	-0-		-0-	186 2	12 9	N	11					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					190

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

*07	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377 2		N	-0-	4	7			20
*08	850 N	850	-0-	-0-		-0-	850 2		N	-0-	4	7			16
*09	2370 N	2370	-0-	-0-		-0-	2370 2		N	-0-	4	7			12
*10	1819 N	1819	-0-	-0-		-0-	1819 2		N	-0-	4	7			8
*11	1618 N	1618	-0-	-0-		-0-	1618 2		N	-0-	4	7			4
*12	1718 N	1718	-0-	-0-		-0-	1718 2		N	-0-	4	7			-0-
*01	1726 N	1726	-0-	-0-		-0-	1726 2		N	-0-					-0-
*02	1512 N	1245	-0-	-267		-0-	1245 2		N	-0-					-0-
*03	1805 N	1805	-0-	-0-		-0-	1805 2		N	-0-					-0-
*04	1484 N	1484	-0-	-0-		-0-	1484 2		N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
*06	1998 N	1998	-0-	-0-		-0-	1998 2		N	-0-	59	6			-0-

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

*07	17969	13526	-0-	-4443		-0-	13526 2		N	-0-	4	7			164
*08	9083	13908	-0-	4825		-0-	13908 2		N	-0-	4	7			160
*09	8790	13446	-0-	4656		-0-	13446 2		N	-0-	4	7			156
*10	13446	14253	-0-	807		-0-	14253 2		N	-0-	4	7			152
*11	14253	14186	-0-	-67		-0-	14186 2		N	-0-	4	7			148
*12	9083	14758	-0-	5675		-0-	14758 2		N	-0-	4	7			144
*01	9083	15241	-0-	6158		-0-	15241 2		N	-0-	4	7			140
*02	8204	8059	-0-	-145		-0-	8059 2		N	-0-	4	7			136
*03	9083	13675	-0-	4592		-0-	13675 2		N	-0-	4	7			132
*04	8790	12931	-0-	4141		-0-	12931 2		N	-0-	4	7			128
*05	48411	13426	-0-	-34985		-0-	13426 2		N	-0-	4	7			124
06	8790	NO RPT	-0-	-8790		-0-			N	NO RPT					124

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		
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	

01	1488 #	1288	-0-	-200	-0-	1288 2	N	-0-			68	
02	1344 #	910	-0-	-434	-0-	910 2	N	-0-			68	
03	1488 #	1312	-0-	-176	-0-	1312 2	N	-0-			68	
04	1440 #	1087	-0-	-353	-0-	1087 2	N	-0-			68	
05	1488 #	949	-0-	-539	-0-	949 2	N	-0-			68	
06	1260 #	909	-0-	-351	-0-	909 2	N	-0-			68	

IVAN, E. (DUFFER)			44842 580		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MORELAND "A"			WELL #: 1		RRCID -> 250092			COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			126	
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32 2	N	-0-			126	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			126	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			126	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			126	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			126	

MORELAND "A"			WELL #: 2		RRCID -> 257451			COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-	

FORD, REBA			WELL #: 1		RRCID -> 258917			COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170		
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-			19	
02	1064 N	781	-0-	-283	-0-	781 2	N	-0-			19	
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-			19	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			19	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			19	
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			19	

MCCRACKEN			WELL #: 1		RRCID -> 259264			COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186		
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-	
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-			-0-	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-	
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-			-0-	
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-	

MCDANIEL "1054"			WELL #: 1		RRCID -> 262010			COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030		
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1417 2	20 9	N	18		68	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292 2	11 9	N	10		78	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1427 2	101 9	N	92	137 1	33	
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1373 2	23 9	N	21		54	
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1419 2	35 9	N	32		86	
*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		86	

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060					
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
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2			40
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	472	2			N	-0-			40
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	N	6	32	1	14
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			14
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			14
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			14
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	916	-0-	-120	-0-	916	2			N	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028					
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1												
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			59
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			59
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			59
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			59
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056												
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
 BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564

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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRISON, B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645						
MCLAUGHLIN				WELL #: 5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5625	- 5835	
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
03	465 #	210	-0-	-255	-0-	210 3	N	-0-		-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		-0-
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644 3	N	-0-		-0-
*06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	- 5876	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		198
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47 3	N	-0-		198
03	93 #	11	-0-	-82	-0-	11 3	N	-0-		198
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	124 1	74
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		74
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-		74

MCLAUGHLIN				WELL #: 12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	- 5992	
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		188
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		188
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		188
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		188
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-		188
*06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
MOSAIC TEXAS LLC				589983						
JAMESON,JAHEW "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128369	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 5780	- 6050	
01	205 R	102	-0-	-103	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	DELQ PR	148	-0-	148	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	345 R	197	-0-	-148	-0-	197 3	N	-0-		-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			52
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			52
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			52
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			52
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			52
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783		
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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734		
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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5626 - 5716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590 - 5717	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

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	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438 - 2458	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 - 2436	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

D.N.I.				221589								
PHILLIPS, J. W.		WELL #:			RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2483 - 2493	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTEX LLC 628115
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
BIBBY, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 152495	COMPL. DATE 01/14/1971	TOTAL DEPTH 2463	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2491 - 2502							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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							
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2					N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2					N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2					N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2					N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2					N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2					N	-0-			-0-

CHOATE				WELL #: 8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3918 - 3931							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2					N	-0-			20
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2					N	-0-			20
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2					N	-0-			20
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2					N	-0-			20
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2					N	-0-			20
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2					N	-0-			20

CHOATE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3980 - 3990							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241 2	15 9	Y			Y	14			138
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	171 2	23 9	Y			Y	21			159
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2					Y	-0-			159
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117 2	23 9	Y			Y	21			180
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	100 2	7 9	Y			Y	6			186
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2					Y	-0-			186

CHOATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 126767	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 4212	PERF. 4008 - 4054							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2					Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2					Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2					Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2					Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2					Y	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234								
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A						
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-					62
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					62
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					62
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					62
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					62

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332						
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344						
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					23
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					23
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23

PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-		641520 1		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 - 4164						
01	1271 N	258	-0-	-1013	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	123	-0-	-1025	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
MATHIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO						
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042	
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	-0-	646	3		N	-0-			21
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	-0-	575	3		N	-0-			21
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			21
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			21
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			21
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RHODES RANCH				WELL #:	3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023				CNTY: PALO PINTO						
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	1945 - 2155	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			232
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			232
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			232
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			232
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-			232
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-			232

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			350
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			350
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2		N	-0-			350
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-			350
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		N	-0-			350
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			350

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

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LUKE				WELL #:	K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2182	-	2200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988											
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029	-	2044
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
PADGETT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	2407	-	0
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PADGETT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2400	-	2428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PADGETT RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363	-	2426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629										
MATHIS		WELL #:		1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352				
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT		WELL #:		1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005				
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150				
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645		RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919				
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		2		RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1/8/2021														

LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5		RRCID -> 209080		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021 - WELL PLUGGED 2-4-2021														

M O		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

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645					
LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021									

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021									

HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-2021									

LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021									

LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021									

PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
SIMPICO OIL & GAS				783485					
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 808563												
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860												
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554												
01		384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
02		307 R	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			-0-
03		411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			-0-
04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			-0-
05		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			-0-
*06		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546												
01		336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
03		360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			-0-
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-
05		346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			-0-
*06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610												
01		217 #	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2			-0-
02		168 #	154	-0-	-14	-0-	-0-	154	2			-0-
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
05		198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	80	-0-	-13	-0-		80 2		N	-0-			-0-
02		84 #	64	-0-	-20	-0-		64 2		N	-0-			-0-
03		93 #	86	-0-	-7	-0-		86 2		N	-0-			-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-		82 2		N	-0-			-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-		82 2		N	-0-			-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-		82 2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD0) 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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									
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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					
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 2285	PERF. 1153 - 1182
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1228 - 1232
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #: 227570		RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088 - 1230
RICHARDSON							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005							

MISSION ENERGY INC.		WELL #: 570410		RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104 - 1238
RICHARDSON							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013							

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #: 660810		RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080 - 1170
J. L. MORRIS							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT -0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239	-	1245			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1038	-	1065			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE					CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810											
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1112	-	1171	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER, ALVIN L.				567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860	-	864	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433	-	441	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JANET (GRAY 2600)
MISSION ENERGY INC.
YOUNG, ROY "A"

45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
570410
WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

ROY YOUNG "B" UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

01	4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
02	3 N	-0-		-0-	-3					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-		-0-	-4					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-		-0-	-4					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, ROY DEANE
YOUNG, ROY

949387
WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAYMA RHEA (MISS.)
PETEX
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
659782
WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					71
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					71
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					71
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					71
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					71
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					71

JENNIE FAYE (DUFFER)
D.J. & T. ENERGY
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
196227
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JERALD CECIL (CADDO)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.		256985												
BOYD, G. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910				
M	O	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851												
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150				
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-					-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A				
01	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	165				-0-	N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2	N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-					-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-					-0-

JILL (CONGL. N)		//CONT.//		46356 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
HARALSON, ELLA		WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 4088	- 4103			
M	O	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
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				13
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				13
03	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-				13
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				13
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				13

JILL, N. (CONGL. 4050)				46358 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
HARALSON, ELLA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 4056	- 4062			
01	248 N	204	-0-	-44	-0-		204	2		N	-0-				43
02	364 N	308	-0-	-56	-0-		308	2		N	-0-				43
03	465 N	282	-0-	-183	-0-		282	2		N	-0-				43
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-				43
05	341 N	273	-0-	-68	-0-		273	2		N	-0-				43
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-				43

JILL, N. (3900)				46358 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
VAN OPERATING, LTD.				881442											
RANCH, P. K.		WELL #:		14 C	RRCID ->	180760	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3870	- 3880			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19															

JIM NED				46465 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
RHYNE, J.V.				706379											
CUMMINGS		WELL #:		1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4070	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JIM NED (MORRIS)				46465 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
RHYNE, J.V.				706379											
RICHEY, J. E.		WELL #:		3	RRCID ->	109855	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3450	- 3460			
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-		551	2		N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) MASH OILFIELD SERVICES, LP MCKEICHAN, WILL		46668 750 531373		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #:		2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	2			84
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-		N	2			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			88
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	705 3	N	24			112
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	48			160
*06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	22	154 1		28

JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		46982 500 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3862 - 3866	
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2	N	-0-			-0-
02	196 #	137	-0-	-59	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 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	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
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-			10
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2	Y	-0-			10
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-			10
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-			10
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-			10
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3760 - 3805	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53

LANGFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685 - 3694	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3689 - 3697	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929							
LANGFORD "C"		WELL #:		7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD "C"		WELL #:		8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID ->	283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
HODO		WELL #:		1	RRCID ->	267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 3	90 6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY //CONT.// 448748
 CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	2511 #	2211	-0-	-300	-0-	2207	3	4	9	N	4					106
02	2128 N	1522	-0-	-606	-0-	1522	3			N	-0-					106
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1					107
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					107
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					107
06	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3			N	-0-					107

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

JOSH THOMPSON (CONGL.)		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
THOMPSON JOSH												
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
THOMPSON JOSH		47323 120		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
THOMPSON, JOSH		47323 500		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655
THOMPSON, JOSH 568												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-			-0-

JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599
HALEY-HUNTER												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WOODS		427733		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSHUA (CONGL) LOWRANCE INC. HUNTER		//CONT.//	47326 500 511345	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3				-0-
03	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3				-0-
04	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3				-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3				-0-
06	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3				-0-
HUNTER		WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3				-0-
PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16 2				-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-		13 2				-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-		4 2				-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-		2 2				-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-		5 2				-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT		-0-
JUDY (CADD0) NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC MATTHEWS 70		WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
KAY (CADD0) KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH		WELL #:	101	RRCID ->	100424	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	1864 - 1868
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABER RANCH		WELL #:	104	RRCID ->	102912	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1858 - 1870
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2				-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2				-0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

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
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-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

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
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			70
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			70
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			70
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			70
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 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
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

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
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669		
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-	10
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330		
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104								
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
01	DOMESTIC	5	-0-	5	89	5	1	N	-0-	-0-
02	DOMESTIC	5	-0-	5	94	5	1	N	-0-	-0-
03	DOMESTIC	4	-0-	4	98	4	1	N	-0-	-0-
04	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5	1	N	-0-	-0-
05	DOMESTIC	8	-0-	8	111	8	1	N	-0-	-0-
06	DOMESTIC	5	-0-	5	116	5	1	N	-0-	-0-

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

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757		
JOHNSON												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508		
HALSELL, J. R. "B"												
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-		-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-		-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		N	-0-		-0-

KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
NALL OIL & GAS		599295		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332		
HALSELL												
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-	-0-
02	140 #	84	-0-	-56	-0-	24	1	60	2	N	-0-	-0-
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	34	1	86	2	N	-0-	-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	33	1	79	2	N	-0-	-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	37	1	86	2	N	-0-	-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	N	-0-	-0-

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380				
01	62 #	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	2	N	-0-	-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	6	1	15	2	N	-0-	-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	N	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784		
CLARK												
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	2		N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-

KIGHT (CONGL 3750)		49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754		
JUDITH WINSTON KIGHT "D"												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939						
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	170	3	59	9	N	54	173	1		27
02		280 N	196	-0-	-84	-0-	130	3	66	9	N	60				87
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	194	3	83	9	N	75				162
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	N	43	162	1		43
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	197	3	68	9	N	62				105
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	191	3	65	9	N	59				164

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	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						
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840						
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-

BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					1
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					2
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1					2
06	13 N	6	-0-	-0-	-7	5	2	1	9	Y	1					3

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.		003646														
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067

WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281

WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782

WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					59
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					59
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					59
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					59
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					59
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281

WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489

WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	332 3	12 9	N	11	172 1		15
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	316 3	18 9	N	16			31
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	418 3	21 9	N	19			50
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390 3	17 9	N	15			65
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	403 3	17 9	N	15			80
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	349 3	18 9	N	16			96

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

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
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	632 3		N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	669 3		N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

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
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597 3		N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-			-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 3		N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
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
01		961 N	875	-0-	-86	-0-	875 3	N	-0-			-0-
02		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3	N	-0-			-0-
03		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3	N	-0-			-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			-0-
05		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3	N	-0-			-0-
06		870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
01		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	134 3	N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-

KOKOMA, EAST (MISS)		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOKOMO (CANYON REEF)		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
FLYING W RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-			-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	-0-	4036 2	N	-0-			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3546 2	N	-0-			-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3160 2	N	-0-			-0-
*06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3575 2	N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 -	3482	
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
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			54
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-			54
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			54
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			54
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			54
06		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2			N	-0-			54

FIELDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3044 -	3103	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-

MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 -	2874	
01		620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2			N	-0-			-0-
02		560 N	464	-0-	-96	-0-	464 2			N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
05		527 N	415	-0-	-112	-0-	415 2			N	-0-			-0-
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		474070												
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 -	3278	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89 1		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			45

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 -	3272	
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	139 2	2 9		N	2			105
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9		N	2			107
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			107
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			107
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			107
*06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			107

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-			53	
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			53	
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-			53	
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-			53	
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-			53	
*06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			53	

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
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	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
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	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
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	
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
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	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-	

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761							
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-

KROC (BRENEKE SAND)				50310 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CXL ENERGY LLC				195770							
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2	N	-0-		72
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	236	2	N	-0-		72
03	496 N	204	-0-	-292	-0-	204	2	N	-0-		72
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	2	N	-0-		72
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2	N	-0-		72
*06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2	N	-0-		72

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
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2	N	-0-		-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377 2	N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-

OXXN				630579							
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5344 - 5433
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-

GRAVES, ROBERT L				1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5194 - 5204
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 4376		- 4381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4280		- 4328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #:		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4452		- 4467	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730		WELL #:		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4745		- 4749	
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			59			
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			59			
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			59			
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			59			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			59			

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925		WELL #:		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4608		- 4618	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	452	1	829	3	Y	-0-	-0-			
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	401	1	634	3	Y	-0-	-0-			
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	418	1	640	3	Y	-0-	-0-			
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	402	1	589	3	Y	-0-	-0-			
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	289	1	569	3	Y	-0-	-0-			
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	294	1	536	3	Y	-0-	-0-			

L. C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"		511345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724	
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 3	N	-0-			-0-

EMFINGER, B.		511345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732	
01	3472 #	3133	-0-	-339	-0-	3118 3	15 9 N	14			151
02	3192	2335	-0-	-857	-0-	2324 3	11 9 N	10			161
03	3534	3253	-0-	-281	-0-	3244 3	9 9 N	8	155 1		14
04	3420	3042	-0-	-378	-0-	3028 3	14 9 N	13			27
05	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3517 3	4 9 N	4			31
*06	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3421 3	7 9 N	6			37

L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 600 274964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028	
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
02	2072 N	1140	-0-	-932	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1499 2	N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "14"		50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1D		RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4960 - 5016	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1	RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 2348	- 2376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	35
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2	35
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	35
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	35
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	35
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		5	RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4200	- 4216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	7
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2	7
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	7
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	7
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	7
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
WELL #:		1	RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 964	PERF. 911	- 936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1	RRCID -> 110729	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 3922	PERF. 3800	- 3810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	19
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	232 2	19
03	434 N	134	-0-	-300	-0-	134 2	19
04	360 N	145	-0-	-215	-0-	145 2	19
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2	19
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. WHITE, ODIS		51393 300 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
WELL #:		1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
WELL #:		1	RRCID -> 017424	COMPL. DATE 03/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682	- 2692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
NEWTON				WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-		
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-		-0-		
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-		

LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.				188579									
HOOD, BUFORD				WELL #:	1A	RRCID ->	017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2239 - 2266
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BROWN, LEAH				WELL #:	2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729 - 3737
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-		
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-		
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-		
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-		
05	341 #	126	-0-	-215	-0-	126	2	N	-0-		-0-		
06	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	2	N	-0-		-0-		

LAKE COLEMAN (MORRIS)				51408 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE				931621									
HEMPHILL 83				WELL #:	7	RRCID ->	288028	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2519 - 2525
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LAKE LEON (DUFFER)				51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WILLIAMSON, J.				WELL #:	4	RRCID ->	115818	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3393 - 3398
01	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-		10		
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	147	2	N	-0-		10		
03	310 #	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-		10		
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		10		
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-		10		
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-		10		

WILLIAMSON, J.				WELL #:	1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3369 - 3373
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL "D"		//CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542	- 3570					
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TINDALL II		WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	- 3566					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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					
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02		196 #	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04		210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID -> 130966	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	- 3610					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		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					
01		124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			8
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			8
03		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			8
04		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			8
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			8
*06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			8

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

MCCORD, W.H.				1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0			
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"				1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458			
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			24
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			24
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			24
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			24
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			24
*06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			24

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2				-0-	-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				-0-	-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-	-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2				-0-	-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2				-0-	-0-
*06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2				-0-	-0-

MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2				-0-	-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2				-0-	-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-	-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2				-0-	-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2				-0-	-0-
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				-0-	-0-

FINLEY, CATHERN		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A
FINLEY J.J.												
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JD OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500
MCGOUGH												
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	652	2				-0-	-0-
02	672 #	509	-0-	-163	-0-	509	2				-0-	-0-
03	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2				-0-	-0-
04	720 #	625	-0-	-95	-0-	625	2				-0-	-0-
05	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2				-0-	-0-
06	690 #	599	-0-	-91	-0-	599	2				-0-	-0-

PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415
FREYSCHLAG												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		14						15
02	T. A.	1	-0-	1		15	1 3					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		15						15
04	T. A.	2	-0-	2		17	2 3					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		17						15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		17						15

FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446
01	T. A.	1	-0-	1		19	1 3					13
02	T. A.	2	-0-	2		21	2 3					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		21						13
04	T. A.	2	-0-	2		23	2 3					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		23						13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		23						13

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			20
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			20
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			20
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			20
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			11
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			11
03	13 #	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			11
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON				WELL #:	5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			12
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			12
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.				WELL #:	1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
01	679 R	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			88
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			88
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			88
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			88
05	651 #	701	-0-	50	-0-	-0-	701	3			N	-0-			88
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446										
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558	
M	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	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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	
01	372 #	328	-0-	-44	-0-		328 3				N	-0-		50
02	336 #	107	-0-	-229	-0-		107 3				N	-0-		50
03	372 #	185	-0-	-187	-0-		185 3				N	-0-		50
04	360 #	94	-0-	-266	-0-		94 3				N	-0-		50
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		50
06	330 #	258	-0-	-72	-0-		258 3				N	-0-		50
KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V.				706379										
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V.				706379										
LAMINACK, R.F.				WELL #:	1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102	
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181 2				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		901	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896												
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. 706379												
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379												
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251						CNTY: STEPHENS				
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936		
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

SQUYRES OIL CO., INC.		810818						CNTY: STEPHENS				
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900		
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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		
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-		160
02		2520 X	1587	-0-	-933	-0-	1587	3	N	-0-		160
03		2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	3	N	-0-		160
04		2700 X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3	N	-0-		160
05		2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	3	N	-0-		160
06		2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3	N	-0-		160

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021													

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

*01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	815	-0-	-417	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	450 N	71	-0-	-379	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5226	-0-	-199	-0-	5220	2	6 9	N	5		260
02	4900 X	4730	-0-	-170	-0-	4716	2	14 9	N	13		273
03	5425 X	5257	-0-	-168	-0-	5235	2	22 9	N	20	181 1	112
04	5100 X	5089	-0-	-11	-0-	5075	2	14 9	N	13		125
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5239	2	18 9	N	16		141
06	5100 X	5031	-0-	-69	-0-	5020	2	11 9	N	10		151

GTG OPERATING, LLC		337080										
SLOAN-MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX		659782										
MISS SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118				
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		47
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		47
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		47
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		47
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		47
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		47

ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
*07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	4 7	20
*08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	4 7	16
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	4 7	12
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	4 7	8
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	4 7	4
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	4 7	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-

FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-

LAKWOOD (CADDO) SO OPERATING COMPANY ALEXANDER		51688 500 800281	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2372 - 2434
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	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY		833912	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

3 S PRODUCTION, INC. CLARK		953796	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	356 3	3 9	N	65
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	325 3	3 9	N	68
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	286 3	3 9	N	71
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	257 3	3 9	N	74
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	279 3	3 9	N	77
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	N	78

LAMKIN (RANGER) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D		51756 500 060138	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
WELL #:	1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64

LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-		51912 500 716380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
WELL #:	1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN		51918 500 526294	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
WELL #:	1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025								
01	1209	X	216	-0-	-993	-0-	216	2		N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-					-0-
03	1209	X	224	-0-	-985	-0-	224	2		N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-					-0-
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0								
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-
LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985								
01	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	896	N	300	-0-	-596	-0-	300	2		N	-0-					-0-
03	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	2		N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					-0-
LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
01	3286	#	2951	-0-	-335	-0-	2951	2		N	-0-					-0-
02	2994		2981	-0-	-13	-0-	2981	2		N	-0-					-0-
03	3193	#	3121	-0-	-72	-0-	3121	2		N	-0-					-0-
04	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-					-0-
05	3286		3194	-0-	-92	-0-	3194	2		N	-0-					-0-
06	3180		3114	-0-	-66	-0-	3114	2		N	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			10
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			10
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			10
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			10
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			10
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280 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		
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	341 N	108	-0-	-233	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLERGY GAS		592422										
MUCKLERGY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2559 - 2578		
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
CHENAULT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216		PERF. 1895 - 1972		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016												

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
RICHARDS J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923 - 1990			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	0 #	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			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712												
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIANE MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
MING HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		511345												
HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792						
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3			Y	-0-			9
02	784 N	654	-0-	-130	-0-	654	3			Y	-0-			9
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-			9
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			9
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			9
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	705	3			Y	-0-			9
HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708						
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-			9
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-			9
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			9
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			9
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			9
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	36	3			Y	-0-			9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717			
M	O	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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	38
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	38
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	38
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	38
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	38
LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 3780			
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND						
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582			
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428	N	1049	-0-	-379	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590	N	1017	-0-	-573	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770	N	1286	-0-	-484	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3630 - 3640			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
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

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS					
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543		
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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
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

01	6417 X	3927	-0-	-2490	-0-	3861	2	66	9	N	60			144
02	4676 X	2638	-0-	-2038	-0-	2624	2	14	9	N	13			157
03	4836 X	3524	-0-	-1312	-0-	3485	2	39	9	N	35			192
04	4680 X	3510	-0-	-1170	-0-	3467	2	43	9	N	39	172	1	59
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3544	2	39	9	N	35			94
*06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4669	2	43	9	N	39			133

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		
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

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	32	2	36	9	N	33			96
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	44	9	N	40			136
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10			146
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	22	2	26	9	N	24			170
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	15	2	9	9	N	8			178
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			178

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666		
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

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			70
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			70
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			70
04	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-			70
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-			70
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
HEROD, BILL				379925								
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
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
01		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-		-0-
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		93
02		504 N	383	-0-	-121	-0-	383	2	N	-0-		93
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		93
04		540 N	428	-0-	-112	-0-	428	2	N	-0-		93
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		93
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820
HART ESTATE				559355								
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-		-0-
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820			
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
01		680 N	680	-0-	-0-	647 2	33 9	N	30			80
02		588 N	487	-0-	-101	461 2	26 9	N	24	88 1		16
03		675 N	675	-0-	-0-	654 2	21 9	N	19			35
04		180 N	180	-0-	-0-	174 2	6 9	N	5			40
05		359 N	359	-0-	-0-	351 2	8 9	N	7			47
*06		438 N	438	-0-	-0-	421 2	17 9	N	15			62

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672			
01		4585 X	4585	-0-	-0-	4585 2		N	-0-			-0-
02		3108 X	3108	-0-	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
04		4207 X	4207	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
05		4455 X	4455	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
*06		3820 X	3820	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934			
01		209 N	209	-0-	-0-	209 2		N	-0-			63
02		1344 N	239	-0-	-1105	209 2	30 9	N	27	39 1		51
03		3063 N	3063	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			51
04		2740 N	2740	-0-	-0-	2728 2	12 9	N	11			62
05		2596 N	2596	-0-	-0-	2582 2	14 9	N	13			75
*06		2561 N	2561	-0-	-0-	2546 2	15 9	N	14	4 1		85

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN -B-				WELL #: 1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		94
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		94
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		94
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-		94
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			26
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			26
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			26
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			26
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-			26
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			26

DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			30
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			30
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			30
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			30
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			30
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			43
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			43
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			43
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			43
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			43
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626		
CHILDERS		WELL #:		1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #:		105675	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496		
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496		
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			45
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			45
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	435	2	25 9	N	23			68
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9 9	N	8			76
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7 9	N	6			82
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	437	2	10 9	N	9			91

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
HOLLAND, K. D.				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
02	560 N	454	-0-	-106	-0-	454	2			N	-0-				-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616		
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				100
02	1288 N	1174	-0-	-114	-0-	1174	2			N	-0-				100
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				100
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				100
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				100
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				100

GROVES, W. H.				WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				198
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-			1	9	Y	1				199
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				199
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	1		40
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-			1	9	Y	1				41
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-			61	3	55	9	Y	50		91

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	BALANCE

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
BROOKS, N.A.		WELL #: 2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
HITTSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	67
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	67
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	67
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	67
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	67
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	152
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50 2	9 9	N	8	160
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	55 2	12 9	N	11	171
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	171
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	15 2	11 9	N	10	25
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	25

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682									
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND						
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-	
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND						
HITTSOON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-		-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		-0-	
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-	

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-	
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-		-0-	
05	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2		N	-0-		-0-	
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-	

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194								
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095 PERF.	2075 - 2095	
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
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	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	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912 PERF.	3884 - 3894
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		23
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20 2	N	-0-		23
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		23
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		23
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		23
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23		38
02	644 N	15	-0-	-629	-0-	15 2	N	-0-		38
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	767 2	N	33		71
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	2 5	69
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		69
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864		
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	28		51
02	2184 N	658	-0-	-1526	-0-	658 2	N	-0-		51
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	1		52
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825 2	N	1		53
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	892 2	N	23		76
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		76

DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		49
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		49
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		49
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	648 2	N	-0-		-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		71
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	238 2	N	-0-		71
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		71
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		71
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		71
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		71

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			28
02	1372 N	490	-0-	-882	-0-	490	2			N	-0-			28
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			28
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			44
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			44
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			44
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			44
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980	
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	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			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			27
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			27
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494												
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726			CAPACITY		CNTY: ERATH							
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504			
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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 #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470		
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
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 -	3627		
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02		616 N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			-0-
04		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-			-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 -	3502		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		CALLAWAY	WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 -	3618
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			15
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			15
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			15
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			15
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			15
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			15

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 -	3555		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 -	3706		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
										BALANCE		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-		
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-		
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-		
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-		
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-		
06	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		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-		
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
I.W YOUNG G V		WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532		
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	128	1	1126	2	N	-0-	93
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	126	1	818	2	N	-0-	93
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	111	1	1121	2	N	-0-	93
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	109	1	1079	2	N	-0-	93
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	2	N	-0-	93
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-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		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-	-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	2	N	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
QUARLES B				WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
QUARLES				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-		-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	3		N	-0-		-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3		N	-0-		-0-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: BROWN	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316									
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316								
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILLY BELL (CADD)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55 1	1135 3	N	23	23 1	1
							25 9					
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	35 1	745 3	N	22	23 1	-0-
							24 9					
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	64 1	1431 3	N	23		23
							25 9					
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53 1	1190 3	N	30	53 1	-0-
							33 9					
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 3	N	22	22 1	-0-
							24 9					
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 3	N	22	22 1	-0-
							24 9					

LILLY BELL (CONGL.)				53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE 12		WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7 1	136 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7 1	156 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	2		2
							2 9					
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	N	7	9 1	-0-
							8 9					
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	7	7 1	-0-
							8 9					
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	8 1	154 3	N	7	7 1	-0-
							8 9					

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 - 4014
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6 1	123 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	3		3
							3 9					
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	3 1	65 3	N	5	8 1	-0-
							6 9					
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	9 1	168 3	N	4	4 1	-0-
							4 9					

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	70 3	N	1	1 1					45
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	1 9	49 3	N	1	1 1					45
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 1	76 3	N	1						46
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	80 3	N	1	2 1					45
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1					45
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 9	92 3	N	1	1 1					45

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1 9	49 3	N	1	1 1					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-						-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	2 1					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9	71 3	N	1	1 1					-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	1 1					-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	3	3 1					-0-
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	3 9	54 3	N	3	3 1					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3 9	132 3	N	-0-						-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	6 1	108 3	N	4	4 1					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	152 3	N	2	2 1					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 9	119 3	N	2	2 1					-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	3	3 1					2
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	3 9	140 3	N	3	3 1					2
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	230 3	N	4						6
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	6	4 1					8
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 9	140 3	N	-0-	4 1					4
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	9 1	107 3	N	1	4 1					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			1
						1 9						
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034		
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	62 3	N	1			3
						1 9						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	1	2 1		2
						1 9						
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	1	1 1		2
						1 9						
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	68 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	76 3	N	2			2
						2 9						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	1	2 1		1
						1 9						
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	74 3	N	4	4 1		1
						4 9						
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109		
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	110 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	2 1	49 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	70 3	N	1			1
						1 9						
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	3 1	64 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	1 9	49 3	N	1	1 1		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9	64 3	N	1	2 1		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	105 3	N	1	1 1		-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4 1	328 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

01	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	205 3	N	4	4 1		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	4 9	96 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	4 9	204 3	N	2			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	245 3	N	5	7 1		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 9	256 3	N	4	4 1		-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	N	4	4 1		-0-
						6 9						
						12 1						
						4 9						
						13 1						
						4 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	4	4 1		-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	4 9	85 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	4 9	193 3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	7	7 1		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 9	146 3	N	3	3 1		-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	7 1	144 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
						8 1						
						3 9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		3
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	1 9	68 3	N	2	2 1		3
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	N	1			4
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 9	87 3	N	2	4 1		2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	1	1 1		2
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9	149 3	N	1	1 1		2
						4 1						
						2 9						
						4 1						
						1 9						
						8 1						
						1 9						

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

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
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	250 3	N	5	5 1		-0-	
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	6 9	136 3	N	5	5 1		-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6 9	297 3	N	4			4	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	7	11 1		-0-	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4 9	256 3	N	4	4 1		-0-	
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	11 1	231 3	N	4	4 1		-0-	

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	1	1 1		4
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1 9	49 3	N	1	1 1		4
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			5
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 9	70 3	N	1	2 1		4
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	2	4 1		2
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9	70 3	N	1	1 1		2

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	5	5 1		1
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	6 9	199 3	N	5	5 1		1
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	9 1	259 3	N	6			7
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	219 3	N	4	9 1		2
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 9	255 3	N	4	4 1		2
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	10 1	232 3	N	4	4 1		2

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

01	310 N	236	-0-	-74	-0-	11 1	221 3	N	4	4 1		-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	4 9	172 3	N	4	4 1		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	261 3	N	5			5
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	4	9 1		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4 9	312 3	N	4	4 1		-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	5	5 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	12	1	254	3	N	7	7	1		2
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	8	9	13	1	N	7	7	1		2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	8				10
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	7	14	1		3
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	229	3	N	6	6	1		3
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	3	N	3	6	1		-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	134	3	N	2	2	1		1
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	2	9	5	1	N	2	2	1		1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	N	3				4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	2	5	1		1
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	7	7	1		1
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	8	9	4	1	N	6	7	1		-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

01	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	349	3	N	7	7	1		-0-
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	8	9	12	1	N	7	7	1		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	7				7
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	11	1	238	3	N	7	14	1		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	4	4	1		-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	4	9	17	1	N	5	5	1		-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

01	651 N	548	-0-	-103	-0-	25	1	512	3	N	10	10	1		3
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	11	9	18	1	N	10	10	1		3
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	11	9	26	1	N	12				15
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	9	25	1	N	10	21	1		4
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	10	10	1		4
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	11	9	29	1	N	8	10	1		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032				
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
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	9 1	122 3	N	14		2 1			117
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	15 9	160 3	N	10		2 1			125
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	20					145
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 9	157 3	N	3		7 1			141
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	177 3	N	9		2 1			148
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	22 9	140 3	N	7		3 1			152
						9 1								
						3 9								
						12 1								
						10 9								
						8 1								
						8 9								
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076				
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	11 1	217 3	N	4		4 1			2
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	4 9	213 3	N	4		4 1			2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	N	7					9
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 9	235 3	N	4		9 1			4
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	10 1	211 3	N	2		4 1			2
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	4 9	149 3	N	3		4 1			1
						9 1								
						2 9								
						8 1								
						3 9								
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074				
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	12 1	254 3	N	5		5 1			5
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	6 9	157 3	N	5		5 1			5
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	309 3	N	4					9
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	5		11 1			3
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 9	289 3	N	5		5 1			3
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	12 1	198 3	N	4		5 1			2
						6 9								
						13 1								
						6 9								
						11 1								
						4 9								
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4098 - 4105		
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2		N	-0-					40
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-					40
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-					40
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2		N	-0-					40
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-					40
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-					40

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115	- 4130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017											

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS				53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 5A		RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515	- 556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790							
LINDLEY, HARDIE		WELL #: 1		RRCID -> 119326	COMPL. DATE 05/00/1993	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3883	- 4315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008										

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LINK "M"		WELL #:	1	RRCID ->	290333	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2778 - 2782	
01	2170	202	-0-	-1968	2893	202 3	N	-0-		-0-
02	1960	492	-0-	-1468	1425	492 3	N	-0-		-0-
03	2170	403	-0-	-1767	-0-	403 3	N	-0-		-0-
04	2100 N	345	-0-	-1755	-0-	345 3	N	-0-		-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 3	N	-0-		-0-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON-PERKINS				WELL #: 1	RRCID -> 134843	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4685	- 4757		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: HOOD				
STEWART-HOOD				WELL #: 1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 4246	- 4252		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	742 3		N	-0-		-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3		N	-0-		-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3		N	-0-		-0-
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-		-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HOOD				
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		19
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		19
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		19
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		19
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		19
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2869	- 0		
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-
*06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732								
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686								
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A								
HALBERT		WELL #: 1E														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A								
ALDENHOVEN		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD						
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320									
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	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
01	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-		
02	224 N	111	-0-	-113	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-		
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-		
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-		
06	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-		

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		

WYOMING DIAMOND A LLC				945735									
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-		
02	196 N	92	-0-	-104	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-		
04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-		
05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-	-0-		
*06	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-		

XTO ENERGY INC.				945936									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	N/A
01	434 N	183	-0-	-251	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-		
02	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3	N	-0-	-0-		
04	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-		
05	434 N	369	-0-	-65	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-		
06	420 N	374	-0-	-46	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-		

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 - 342
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	51 N	51	-0-	-0-		51	2	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-		36	2	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-		73	2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-		64	2	N	-0-		-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-		70	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
01	24 N	24	-0-	-0-		24	2	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-		17	2	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-		35	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-		31	2	N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
01	31 N	31	-0-	-0-		31	2	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-		22	2	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-		44	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-		42	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
01	6 N	6	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-		8	2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-		7	2	N	-0-		-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-		8	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-	
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-	

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63 1	41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	41	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	105	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.// 53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936					
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918					
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 6		RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2795 - 2899					
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 3		RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2826 - 2915					
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 1A		RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2832 - 2848					
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)			//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
GRAMMER			WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930		
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

01		14 N	8	-0-	-6	-0-		8	2		Y	-0-		-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-		-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.			WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)					54080 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675									
RUSH, R. L. (A)			WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3668 - 3673		
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-		-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-		-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOCKER (DUFFER)					54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190									
GLENN			WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3036 - 3060		
01	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-		-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		16	3		N	-0-		-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-		-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-		-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-		-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	3		N	-0-		-0-

RENFR0			WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920		
01	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-		-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		19	3		N	-0-		-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-		-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-		-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914	- 2920	
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
01	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3		N	-0-			11
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			11
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		62 3	3 9	N	3			14
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		81 3	1 9	N	1			15
05	62 N	46	-0-	-16	-0-		45 3	1 9	N	1			16
06	60 N	1	-0-	-59	-0-		1 3		N	-0-			16
LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382	- 1412	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397	- 1401	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704	- 3718	
01	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 2		N	-0-			-0-
02	84 N	11	-0-	-73	-0-		11 2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-		30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834	- 3926	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2		N	-0-			15
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		62 2		N	-0-			15
03	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2		N	-0-			15
04	60 N	27	-0-	-33	-0-		27 2		N	-0-			15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 4094	- 4109			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3982	- 3988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	- 4118			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964				CNTY: PALO PINTO				
DEWITT		//CONT.//		1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	- 4069			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A												
01	434 N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516												
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	191
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3	29
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	N	10	39
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	921	3	11	9	N	10	49
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	N	9	58
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	58

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114												
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	683	3			N	-0-	-0-
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	-0-
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276												
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	14
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-	14
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	14
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	14
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

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	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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			52
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			52
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			52
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			4
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			4
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			4
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.				706379									
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420		
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332											
LONG, C.B.		WELL #: 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		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		072506										
CARTER 7-40		WELL #: 1		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894				
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
01	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	6570	1343 3	Y	-0-			102
02		2800 N	1247	-0-	-1553	5017	1247 3	Y	-0-			102
03		3100 N	1512	-0-	-1588	3429	1512 3	Y	-0-			102
04		3000 N	1466	-0-	-1534	1895	1466 3	Y	-0-			102
05		3100 N	1498	-0-	-1602	293	1498 3	Y	-0-			102
*06		1783 N	1490	-0-	-293	-0-	1490 3	Y	-0-			102

CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871				
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			22
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			22
03		186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3	N	-0-			22
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3	N	-0-			22
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-			22
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-			22

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883				
101 RANCH		WELL #: 1										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488				
101 RANCH		WELL #: 1702										
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
OIL, GAS, ETC. LLC			620678				
ARROTT		WELL #:	1	RRCID -> 144539	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3672 - 3677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694			CNTY: PALO PINTO	
MARINER		WELL #:	1	RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3790 - 3805
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/10/2004				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964			CNTY: PALO PINTO	
CARTER "53"		WELL #:	1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851 - 3906
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

CARTER "23"		WELL #:	1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678 - 3713
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TRACER OPERATING, INC.			863965			CNTY: PALO PINTO	
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:	1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3868 - 3882
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	58
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	58
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	58
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	N	58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	58

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		14
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		14
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		14
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		14
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3		N	-0-		14
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	70 3		N	-0-		14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A			
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		N	-0-		18
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		18
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		18
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		18
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3		N	-0-		18
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 3		N	-0-		18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		43
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3		N	-0-		43
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		43
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3		N	-0-		43
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-		43
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146 3		N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3		N	-0-		-0-

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			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		78
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		78
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		78
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		78
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		78
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3854 - 3880		
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
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
05	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790		
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			79
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			79
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			79
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			79
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			79
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			58
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			58
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			58
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			58
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			58
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	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 #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
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
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428 2		N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654 2		N	-0-			-0-
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580			
M	O	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
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-	-0-	
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-	-0-	
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-	-0-	
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-	-0-	
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-	-0-	
*06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-	
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17 9	Y	15	61	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	Y	7	68	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	Y	2	70	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8 9	Y	7	77	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9	Y	2	79	
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15 9	Y	14	93	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-	-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-	-0-	
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-	-0-	
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		Y	-0-	-0-	
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2		Y	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	-0-	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-	-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-	-0-	
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	Y	2	7	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	7	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	Y	1	8	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-	8	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9	Y	1	9	
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9	Y	1	10	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	123	1	978	3	N	-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	N	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	906	3	N	-0-
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	40	1	890	3	N	-0-
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	53	1	902	3	N	-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	48	1	853	3	N	-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT

LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				Y	NO RPT

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
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	BALANCE
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3		Y	-0-			-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-			-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		Y	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		Y	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	88		88	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
*06	362 X	274	-0-	-88	-0-		274	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		
01	434 N	324	-0-	-110	-0-		23	1	301	3	N	-0-		-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-		23	1	225	3	N	-0-		-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-		21	1	291	3	N	-0-		-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-		20	1	275	3	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		22	1	263	3	N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-		22	1	257	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205		
01	868 N	758	-0-	-110	-0-		79	1	679	3	N	-0-		-0-
02	728 N	597	-0-	-131	-0-		76	1	521	3	N	-0-		-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-		77	1	685	3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-		74	1	672	3	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		85	1	683	3	N	-0-		-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-		82	1	659	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 - 3248		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-		20	1	260	3	N	-0-		-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-		19	1	193	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		23	1	325	3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		18	1	255	3	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-		20	1	237	3	N	-0-		-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-		19	1	222	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		36	1	142	3	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-		40	1	148	3	N	-0-		-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		40	1	159	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	775	-0-	-289	-0-	93	1	682	3	Y	-0-			-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	1057	3	Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	3	Y	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	970	-0-	-140	-0-	100	1	870	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475														

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248														

01	496 N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	269	-0-	-151	-0-	25	1	244	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	16	1	222	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-			-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A														

01	279 N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	17	1	166	3	N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	3	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-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														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991														
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314														

01	299 N	50	-0-	-249	-0-	50	2			Y	-0-			45
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			45
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			45
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			45
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			45
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					128
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237										
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	66
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	66
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	66
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	Y	-0-	66
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	66
06	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242										
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-	91
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-	91
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-	91
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2	Y	-0-	91
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-	91
06	1830 N NO RPT	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	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										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN										
ANDERSON, FELIX 021816										
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647												
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218												
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
G & F OIL, INC. 292000												
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC 479988												
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	N	1			168
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	26 2	1 9	N	1			169
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1			170
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N	1			171
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1			172
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	N	1			173
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	
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	453 3		N	-0-			72
02	560 N	405	-0-	-155	-0-	405 3		N	-0-			72
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			72
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			72
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			72
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 3		N	-0-			72
QUEST EMG, INC.				684615					CNTY: PALO PINTO			
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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						
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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						
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340						
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290						
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294						
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308						
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314						
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.			841296												
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	177	1	335	3	Y	-0-			15
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	129	1	250	3	Y	-0-			15
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	Y	-0-			15
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	235	1	338	3	Y	-0-			15
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	137	1	192	3	Y	-0-			15
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	271	1	315	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				
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-

WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	220	2	2	9	N	2			135
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-			135
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	175	2	3	9	N	3			138
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-			138
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			138
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			138

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				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	245	2	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
05	279 N	26	-0-	-253	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	-0-	27	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					1
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					1
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					1
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					1
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					1
06	1320 N	727	-0-	-593	-0-	-0-	727	2			N	-0-					1

MALES (4300)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
LONG-JONES //CONT.// 809930															
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	N	-0-			-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	124	1	520	2	N	-0-			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208															
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4650)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930															
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KIDWELL HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778															
01		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	206	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N			-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N			-0-
05		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2			N			-0-
*06		1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			N			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			83
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	21	1	140	2	N	-0-			83
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	54	1	226	2	N	-0-			83
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	22	1	176	2	N	-0-			83
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			83
*06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	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

01	713 N	692	-0-	-21	-0-	71	1	621	2	N	-0-			128
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	89	1	576	2	N	-0-			128
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	N	-0-			128
04	660 N	146	-0-	-514	-0-	13	1	133	2	N	-0-			128
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			128
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B DENY	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	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

*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER						
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	2				N	-0-			29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	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					
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO						
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SA 2 (Troxell)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

EVEREST NETWORK LLC		252052										
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253		
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		1
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		1
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		1
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		1
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		1
*06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		1

J & TG, LLC		427427										
WEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311		
01		DLQ G-10	46	-0-	46	46	45 2	1 9	Y	1		39
02		DLQ G-10	41	-0-	41	87	40 2	1 9	Y	1		40
03		DLQ G-10	39	-0-	39	126	38 2	1 9	Y	1		41
04		DLQ G-10	29	-0-	29	155	28 2	1 9	Y	1		42
05		DLQ G-10	31	-0-	31	186	30 2	1 9	Y	1		43
06		DLQ G-10	14	-0-	14	200	14 2		Y	-0-		43

JP OIL & GAS, LLC		448017										
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017								
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224
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	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
CLABORNE		WELL #:		1								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		WELL #:		57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2				-0-
02	476	N	110	-0-	-366	-0-	110	2				-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2				-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-

MANGUM, WEST (3100)		WELL #:		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2				66
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2				66
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						66
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2				66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						66
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						66

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.					140598								
HARLOW, LOUISE "D"					WELL #: 1	RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3258 - 3288		
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOVALL, HOWARD					824340								
AUTRY "A"					WELL #: 1	RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3096 - 3101		
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-		-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		-0-
04		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-		-0-
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-
06		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-

DEMPSEY, H.					WELL #: 1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216 - 3235		
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-		4
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		4
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-		4
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-		4
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		4
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-		4

AUTRY "C"					WELL #: 1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107 - 3114		
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-		-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3			N	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3			N	-0-		-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-		-0-
06		15 #	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		82
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		82
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		82
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		82
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		63
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		63
03	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		63
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		-0-
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	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
01	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-		73
02	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-		73
03	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-		73
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		73
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		73
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
03	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
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
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		16 3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18 3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3			N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-		17 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA				WELL #:	1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.				639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS							
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)
BASA RESOURCES, INC.
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
053974
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
ALEXANDER

448761
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.
MCCLURE LEASE

500222
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP
RYAN MORTGAGE COMPANY

531373
WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	13	53	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021

MARGIE (CONGL)
AMEN OIL LLC
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
016944
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARINER (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC MARINER		57513 075 637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARINER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MARMAC (MARBLE FALLS)			57648 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
BLACKBURN, GIL			073028									
BERKLEY			WELL #: 1		RRCID -> 099129			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911									
WILLIAMS			WELL #: 1 U		RRCID -> 100722			COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223									
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 207094			COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSAN (CONGL.)			57666 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
RIDDLE TRACT 2			WELL #: 1		RRCID -> 109800			COMPL. DATE 02/10/1984			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026	
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 112783			COMPL. DATE 09/05/1984			TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 5			WELL #: 1		RRCID -> 113950			COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042	
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2	Y	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-			-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3020 - 3040
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3065 - 3077
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2	N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2930 - 2940
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8 9 N	7			39
02	2324 N	2148	-0-	-176	-0-	2145	2	3 9 N	3			42
03	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2208	2	4 9 N	4			46
04	2340 N	2025	-0-	-315	-0-	2018	2	7 9 N	6			52
05	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2321	2	1 9 N	1			53
*06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6 9 N	5			58

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059										
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			11
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			11
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			11
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			11
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			11
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			8
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			8
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			8
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			8
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			8
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010					
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
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			2
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	2			N	-0-			2
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			2
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			2
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			2
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044					
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036					
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			27
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			27
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			27
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			27
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			27
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946					
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			44
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			44
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			44
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			44
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			44
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	45 3	17 9	N	15	175 1		20
02		112 N	26	-0-	-86	-0-	4 3	22 9	N	20			40
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	89 3	66 9	N	60			100
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	81 3	48 9	N	44			144
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	108 3	28 9	N	25			169
*06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	111 3	41 9	N	37	170 1		36

MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170	
01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340	
01	02	03	04	05	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670	
01	02	03	04	05	06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD. BURLESON "34"		881442		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175			
01	02	03	04	05	06	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	1297 3	23 9	N	21	163
01	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	1297 3	23 9	N	21					163	
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1252 3	43 9	N	39					202	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641 3	40 9	N	36	169 1				69	
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1308 3	26 9	N	24					93	
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480 3	13 9	N	12					105	
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	5					110	

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)
VAN OPERATING, LTD.
NEWELL 12-8

58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
881442
WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MAZILLION (STRAWN, 1200)
GIANT NRG CO., LP
CIRCLE W RANCH

58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
302592
WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)
GIANT NRG CO., LP
CIRCLE W RANCH

58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
302592
WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)
PETEX
FAMBRO D

58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018

FAMBRO "D"

WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC"

WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3914	PERF. 3901	- 3906		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	- 3934		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCRETA (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BRANNON II		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCRETA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCRETA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCCRETA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		427649								
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	27	-0-	27	107	27	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	22	-0-	22	129	22	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	26	-0-	26	155	26	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	183	28	2	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	32	-0-	32	215	32	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	241	26	2	N	-0-	-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A		
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
04	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-	-0-
*05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-	-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	15	-0-	15	54	15	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	65	11	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	78	13	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	92	14	2	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	15	-0-	15	107	15	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	120	13	2	N	-0-	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04		660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06		390 N	256	-0-	-134	-0-	256	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	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	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
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
COOK, DAVID W.		174327									
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GARDNER, OLLIE		294515									
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922		
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2		N	-0-		3
02	644 N	469	-0-	-175	-0-	3	1	466	2	N	-0-	3
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	2	N	-0-	3
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		3
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		3
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		3

CLEVELAND				WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740		
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	839	-0-	-225	-0-	52	1	787	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	77	1	1220	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	532	-0-	-668	-0-	532	2		N	-0-		-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-		-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770		
GRISSOM				WELL #: 1								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380		
MCINTOSH D.				WELL #: 1								
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-

MCINTOSH D.				WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0		
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

 MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

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
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-					-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	-0-	235	3				N	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-					-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-					-0-
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-

 FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

01		930 N	910	-0-	-20	-0-	-0-	910	3				N	-0-					-0-
02		840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	768	3				N	-0-					-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3				N	-0-					-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3				N	-0-					-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3				N	-0-					-0-
06		930 N	900	-0-	-30	-0-	-0-	900	3				N	-0-					-0-

 SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

01		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3				N	-0-					-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-

 LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-

 MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 APEXCO, INC. 027480
 MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) EXPRO ENGINEERING, INC. HEAVEN		60255 200 257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MEEKER AND COMPANY, INC. DOSE, O. E., -B- UNIT											
		558961		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3869 - 3888	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11 7		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007											

PEARSON, J. M., UNIT #1											
		558961		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4150 - 4170	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007											

HILL, SALLIE											
		1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4138 - 4151	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
03	22 X	8	-0-	-14	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5-28-2021											

MINGUS OIL & GAS MILLER, ET AL											
		569683		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY BAILEY, G. C.											
		878925		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 3925 - 3943	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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									
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	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
06	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	
01	341 N	188	-0-	-153	B	-0-	188	2		N	-0-			52			
02	280 N	264	-0-	-16	B	-0-	264	2		N	-0-			52			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			52			
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			52			
05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-			52			
*06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			52			
BRENTS, WALKER										WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925	
01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			13			
02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			13			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372 N	199	-0-	-173	B	-0-	199	2		N	-0-			13			
04	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			13			
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2		N	-0-			13			
*06	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-			13			
MEEKER AND COMPANY, INC.										558961							
DOSS, O. E., -B-										WELL #: 1		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15			
*05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	7	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/14/2007							
HILL, SALLIE										WELL #: 1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										05/28/2021 - WELL PLUGGED		5-28-2021					

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	109	1	201	3	Y	-0-	56	
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	107	1	168	3	Y	3	56	
						3	9				3 8		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	86	1	132	3	Y	-0-	56	
04	270 N	97	-0-	-173 B	-0-	39	1	58	3	Y	-0-	56	
05	279 N	43	-0-	-236 B	-0-	15	1	28	3	Y	-0-	56	
06	210 N	20	-0-	-190 B	-0-	7	1	13	3	Y	-0-	56	

NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	80	1	148	3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	56	-0-	-84 B	-0-	22	1	34	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	5	1	7	3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	3	1	4	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	20	1	36	3	Y	-0-	-0-	

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	92	1	169	3	Y	-0-	10	
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	98	1	154	3	Y	-0-	10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	117	1	180	3	Y	-0-	10	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	114	1	166	3	Y	-0-	10	
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	92	1	182	3	Y	-0-	10	
06	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	87	1	159	3	Y	-0-	10	

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	67	1	123	3	Y	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	80	1	127	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	105	1	161	3	Y	-0-	-0-	
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	159	1	233	3	Y	-0-	-0-	
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	104	1	204	3	Y	-0-	-0-	
*06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	143	1	262	3	Y	-0-	-0-	

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	236	1	433	3	Y	-0-	-0-	
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	253	1	399	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	259	1	395	3	Y	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	354	1	519	3	Y	-0-	-0-	
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	241	1	474	3	Y	-0-	-0-	
*06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	223	1	408	3	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	331	1	607	3	Y	-0-	-0-	
02	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	324	1	511	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	359	1	550	3	Y	-0-	-0-	
04	900 N	849	-0-	-51 B	-0-	344	1	505	3	Y	-0-	-0-	
05	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	284	1	558	3	Y	-0-	-0-	
06	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	300	1	547	3	Y	-0-	-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3998 -	4005	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13

WISE EXPLORATION				932980									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 -	4599	
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC				016944									
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4324 -	0	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SIMMONS-RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A		
*07		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 3		N	-0-		73
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
01	248 N	49	-0-	-199	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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										
01	1426 N	414	-0-	-1012	-0-	42	1	372	2	N	-0-					91
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	224	1	1457	2	N	-0-					91
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	166	1	1672	2	N	-0-					91
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	129	1	1276	2	N	-0-					91
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	-0-					91
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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										
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JONES "G"		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A										
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					30
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					30
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					30
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
*02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
*04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-		-0-
*05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
*06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC				714311												
MITCHELL-GLASS				WELL #: 1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4392 -	0							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	93 N	116	-0-	23	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
HAMMON				WELL #: 1 A	RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261												
HASTINGS				WELL #: 1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A								
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178												
SMITH BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A								
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					100
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	355	3			N	-0-					100
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					100
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					100
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					100
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					100

SMITH, BERRY 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 5091	PERF. 4906 -	4918							
01	496 X	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					17
02	364 X	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					17
03	372 X	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					17
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					17
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					17
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					17

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)													
CROSSBOW RESOURCES, LLC													
FARMER B. J.													
60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
190494													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
*06		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
MURRAY L.D.													
WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A													
01		124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
*06		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
BROOM													
WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DALLAS, G.W.													
WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762													
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
*06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO.													
CAVENESS													
571988													
WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.													
HARRIS "C"													
629889													
WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A													
01		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	291 1	2569 2	N	-0-			27
02		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	134 1	867 2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	99 1	995 2	N	-0-			27
04		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	99 1	984 2	N	-0-			27
05		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	128 1	1015 2	N	-0-			27
06		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT			27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 2	N	-0-		64	
*02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-		64	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		64	
*04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		64	
*05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		64	
*06	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 2	N	-0-		64	
DOW												
				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A		
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		13	
*02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		13	
*04	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-		13	
*05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		13	
*06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		13	
CLINTON												
				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0		
*01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
*05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
WALDEN												
				WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
*01	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
*02	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862 2	N	-0-		-0-	
*04	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
*05	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815 2	N	-0-		-0-	
*06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2	N	-0-		-0-	
SCHUTTS												
				WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
*01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
*02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615 2	N	-0-		-0-	
*04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
*05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
*06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
POPE, WILLIAM H.												
POPE "C"				671431								
				WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.			706379								
JONES-B-			WELL #: 1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810 - 5128
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		91

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
CRUM, LESLIE			WELL #: 1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF.	N/A
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	24 1	43 3	Y	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	28 1	44 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	36 1	56 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	19 1	29 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	19 1	37 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	53	-0-	-37	B	-0-	19 1	34 3	Y	-0-	-0-

BAILEY, G. C. -A-			WELL #: 2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A
01	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	239 1	438 3	Y	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	223 1	352 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	318 1	487 3	Y	-0-	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	427 1	627 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	148	-0-	-162	B	-0-	50 1	98 3	Y	-0-	-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	173 1	316 3	Y	-0-	-0-

WALKER BRENTS -A-			WELL #: 3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5296 - 5302
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	95 1	175 3	Y	-0-	32
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	81 1	127 3	Y	-0-	32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	168 1	258 3	Y	-0-	32
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	117 1	171 3	Y	-0-	32
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	133 1	262 3	Y	-0-	32
*06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	111 1	204 3	Y	-0-	32

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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

RHYNE, J.V. 706379
PHILLIPS "B" 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
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BROWN ELIZABETH 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
*01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
JONES J.T. 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
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
04	90 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 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
01	31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06		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	
01		186 N	169	-0-	-17		-0-	169	2	N	-0-	-0-	
02		168 N	141	-0-	-27		-0-	141	2	N	-0-	-0-	
03		186 N	144	-0-	-42		-0-	144	2	N	-0-	-0-	
04		150 N	53	-0-	-97		-0-	53	2	N	-0-	-0-	
05		155 N	71	-0-	-84		-0-	71	2	N	-0-	-0-	
06		150 N	73	-0-	-77		-0-	73	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	
01		88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2	Y	-0-	21	
02	DLQ	G-10	75	-0-	75		75	75	2	Y	-0-	21	
03	DLQ	G-10	85	-0-	85		160	85	2	Y	-0-	21	
04	DLQ	G-10	92	-0-	92		252	92	2	Y	-0-	21	
05	DLQ	G-10	72	-0-	72		252	72	2	Y	-0-	21	
*06		310 N	58	-0-	-252		-0-	58	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	
01		1116 N	1056	-0-	-60		-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
02		1008 N	680	-0-	-328		-0-	680	3	N	-0-	-0-	
03		1116 N	1096	-0-	-20		-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
04		1070 N	1070	-0-	-0-		-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
05		1077 N	1077	-0-	-0-		-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
06		1050 N	879	-0-	-171		-0-	879	3	N	-0-	-0-	

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	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							
STEPHEN, PAUL										WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				

HINKSON, BILL "A"										WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				

PANTHER CITY ENERGY LLC										638494							
LIVINGSTON										WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				

MIFF (CONGL.)										61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ECHO PRODUCTION, INC.										240125							
FLUEGGE										WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-				
06	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	
01	203	N	203	-0-	-0-		-0-	203	2	N	-0-		-0-				
02	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2	N	-0-		-0-				
03	185	N	185	-0-	-0-		-0-	185	2	N	-0-		-0-				
04	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	2	N	-0-		-0-				
05	155	N	142	-0-	-13		-0-	142	2	N	-0-		-0-				
06	150	N	136	-0-	-14		-0-	136	2	N	-0-		-0-				

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
RITCHIE 37				WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-			44
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			44
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			44
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			44
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			44
*06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			44

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		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE-37-				WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680		
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965										
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864		
01		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-			33
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			33
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			33
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890		
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

RITCHIE 37 -A-				WELL #:	6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			22

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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			22

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS				61659 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 - 589
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)				61659 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF.	568 - 660
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 -	700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		WELL #:		61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489									
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		WELL #:		388911	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A	
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A	
01	1860	1208	-0-	-652	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
02	1680	1068	-0-	-612	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	2964	2964	-0-	-0-	-0-	2931	2	33	9	N	30		30
04	3000 N	3185	-0-	185	185	3152	2	33	9	N	30		60
05	3100 N	3516	-0-	416	601	3483	2	33	9	N	30		90
*06	2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2063	2	11	9	N	10		100

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911												
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		N	-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-		877	2	33	9	30
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		981	2	33	9	60
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		993	2	33	9	90
*06		805 N	805	-0-	-0-	-0-		794	2	11	9	100

OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THURMAN DRILLING, INC. 858771												
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220												
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3		N	-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-		344	3		N	-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-		325	3		N	-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-		316	3		N	-0-
06		330 N	246	-0-	-84	-0-		246	3		N	-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
JOHNSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
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	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-	
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-			-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-	

SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			88	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			88	
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-			88	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			88	
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	150	3	N	20	22	9	108	
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	484	3	N	15	17	9	123	

KEATING ENERGY, INC.				453142									
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373									
RYAN MORTGAGE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2021									

MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 - 4503
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-			-0-	
02	532 N	479	-0-	-53 B	-0-	479	3	N	-0-			-0-	
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-			-0-	
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-			-0-	
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-			-0-	
*06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4600 - 4610
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
05	124 N	209	-0-	-85	-0-	209	2	N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			15
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			15
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			15
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			15
05		1054 N	822	-0-	-232	-0-	822 2		N	-0-			15
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640			CNTY: PALO PINTO						
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
D C - S				WELL #:	3	RRCID ->	212129	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2736 - 2810
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385																	
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	148	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	125	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	191	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	186	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	224	1	260	3	Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199																	
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	322	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	237	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	377	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	338	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	409	1	572	3	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	307	1	358	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																	
MOSAIC OIL LLC 589978																	
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689																	
01	14B	DENY	30	-0-	30	60	30	3			N	-0-					30
02	14B	DENY	30	-0-	30	90	30	3			N	-0-					30
03	14B	DENY	30	-0-	30	120	30	3			N	-0-					30
04	14B	DENY	30	-0-	30	150	30	3			N	-0-					30
05	14B	DENY	30	-0-	30	180	30	3			N	-0-					30
06	14B	DENY	30	-0-	30	210	30	3			N	-0-					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
*06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.		872124									
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02	532 N	313	-0-	-219	-0-	313 2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-

FIREWATER		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.// 388911									
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510			
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	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2	N	-0-		-0-	

ITX CORPORATION		427179									
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		18	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		18	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		18	
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		18	

J-TEC OPERATING, LLC		427739									
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056			
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		12	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		12	
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2	N	-0-		12	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		12	
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2	N	-0-		12	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-		12	

LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240			
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B DENY	156	-0-	156	156	156 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	215	59 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	266	51 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	318	52 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	371	53 2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	422	51 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427		
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
02	1036 N	801	-0-	-235	-0-	801 2		N	-0-	-0-
03	1209 N	701	-0-	-508	-0-	701 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	702	-0-	-498	-0-	702 2		N	-0-	-0-
05	899 N	786	-0-	-113	-0-	786 2		N	-0-	-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 2		N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-	-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		N	-0-	-0-
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401 2		N	-0-	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
FARMER, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021												
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453										
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MINERAL WELLS,N. (CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740				
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
02	700 N	556	-0-	-144	-0-	556	3	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
04	690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375	3	N	-0-			-0-
SPEARS, J. L. "A"		851453										
WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432						
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3	N	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			107
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3	N	-0-			107
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			107
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-			107
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024 - 7752
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO			
RAGLE, L.											
		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO			
HART 866											
		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PALO PINTO			
KEECHI											
		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2	N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BIG HART		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3110 - 3117
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
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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
01		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-		-0-
02		2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		-0-
03		2170 #	2160	-0-	-10	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
04		2130 #	2020	-0-	-110	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
05		2387 #	2020	-0-	-367	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
06		2310 #	2025	-0-	-285	-0-	2025	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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYMENT		WELL #:		1 T	RRCID ->	098077	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4336 - 4352
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	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
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
J. WITHERS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	140390	COMPL. DATE	09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	1362 - 1380
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489														
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	2			N	-0-					-0-
RHYNE, J.V.		706379														
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223														
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120								
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240		
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
01	651 N	472	-0-	-179	-0-	472 3	N	-0-		12
02	1344 N	871	-0-	-473	-0-	871 3	N	-0-		12
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-		12
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		12
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		12
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1273 3	N	-0-		12

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2	N	-0-	-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
CROSS, C. D.		190320							
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
NALL OIL & GAS 599295												
HUBBARD, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-

PALO CROSS, LLC 637384												
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MURPHY-STONE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		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												
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
RHYNE, J.V. 706379													
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868													
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

01		138 R		138	-0-	-0-		138 2	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060													
01	14B	DENY			-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-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													
01	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391													
01	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT			-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													
01	506	N	506		-0-	-0-		506 3	N	-0-			-0-
02	498	N	498		-0-	-0-		498 3	N	-0-			-0-
03	391	N	391		-0-	-0-		391 3	N	-0-			-0-
04	480	N	346		-0-	-134		346 3	N	-0-			-0-
05	558	N	334		-0-	-224		334 3	N	-0-			-0-
*06	560	N	560		-0-	-0-		560 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596													
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	6		-0-	-0-	6	6 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.// 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680) 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

01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2		N	-0-			72
02	476 N	403	-0-	-73 B	-0-	403 2		N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			72
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			72
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			72
*06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
 JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3783 - 3790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	89 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	81 1	36 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	58	-0-	-97	B	-0-	8 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	165 1	87 3	Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	152 1	76 3	Y	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	153 1	94 3	Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.		007933											
ADKINS		WELL #:		1		RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2896 - 2911	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
DUNAWAY, W.T. UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 090675		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 2782 - 2804	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MELTON-TERRY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 2799 - 2817	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830	-	2840
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

G & F OIL, INC. 292000															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337	-	2878
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		25		
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		25		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25		

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737	-	2849
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
04		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-		

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417	-	2441
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2	39		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	44		
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6	50		
04		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-	50		
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5	55		
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	82	3	4	9	N	4	59		

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434	-	2441
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-	-0-		
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-		
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-		
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-		
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	-0-		

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790	-	2830
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO		
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
01		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
01		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	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												
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 278954		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1076				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 1085		PERF. 1002 - 1015				
KESSLER		WELL #: 2												
01	DOMESTIC	6	-0-	6	98	6	1			N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5	1			N	-0-			-0-
03	DOMESTIC	5	-0-	5	108	5	1			N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	6	-0-	6	114	6	1			N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	10	-0-	10	124	10	1			N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	5	-0-	5	129	5	1			N	-0-			-0-

SMITH, JERRY V.		792925		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155		PERF. 1022 - 1044				
KESSLER		WELL #: 3												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615													
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144													
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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
J-TEC OPERATING, LLC 427739													
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273													
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
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116													
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
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	N	2		15
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2		17
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	29	3	4	9	N	4		21
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		21
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76	3	9	9	N	8		29
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	39	3	7	9	N	6		35

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516													
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228													
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
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-		-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
MINGUS OIL & GAS 569683													
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-		-0-

MINGUS (BIG SALINE)			//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555										
FERGUSON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 132563			COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1019	3	N	-0-			-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	3	N	-0-			-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	3	N	-0-			-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	N	-0-			-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	3	N	-0-			-0-
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	3	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 152341			COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030				
01		1023 N	821	-0-	-202	-0-	22	1	799	3	N	-0-			-0-
02		840 N	560	-0-	-280	-0-	16	1	544	3	N	-0-			-0-
03		930 N	709	-0-	-221	-0-	19	1	690	3	N	-0-			-0-
04		780 N	771	-0-	-9	-0-	22	1	749	3	N	-0-			-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	N	-0-			-0-
*06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC			WELL #:		1	RRCID -> 129144			COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196				
BIELINSKI															
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)			WELL #:		1	RRCID -> 132937			COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720				
PANTHER CITY ENERGY LLC															
BORCHER-WILBAR															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID -> 134040			COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	18	-0-	-18	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
*06		18 R	-0-	-0-	-18	-0-					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			
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
01		620 N	444	-0-	-176	-0-	12 1	432 3	N	-0-		-0-
02		476 N	290	-0-	-186	-0-	8 1	282 3	N	-0-		-0-
03		465 N	283	-0-	-182	-0-	8 1	275 3	N	-0-		-0-
04		420 N	278	-0-	-142	-0-	8 1	270 3	N	-0-		-0-
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	7 1	226 3	N	-0-		-0-
06		270 N	218	-0-	-52	-0-	7 1	211 3	N	-0-		-0-

INDIANOLA RR "5"				WELL #: 1	RRCID -> 171484	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 1937	- 1963			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY				WELL #: 2	RRCID -> 093001	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 1350	- 1360			
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIS RAIZES (DUFFER)				62094 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
BILMAC OIL CO., INC.				070875								
EZZELL				WELL #: 1	RRCID -> 118515	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3805	- 3813			
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		37
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		37
*06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		37

KING ENERGY RESOURCES				465526	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	- 3861			
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		40
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		40
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		40
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		40
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		40
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	- 3848			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		26
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		26
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		26
04		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		26
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		26
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		26

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3835 - 3842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3895 - 3902			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			25
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			25
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			25
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			25
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			25
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
AMEN OIL LLC		016944												
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3967 - 3980			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX		659782												
CAPPs "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PETEX		//CONT.//		659782										
WAGLEY				WELL #:	1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966	
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
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			-0-
02		1008 N	85	-0-	-923	-0-	85 2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				CNTY: COMANCHE						
MOORE				WELL #:		RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004														

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
GRAY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982	
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			30
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			30
03	403 #	386	-0-	-17	-0-	-0-	386 3			N	-0-			30
04	390 #	377	-0-	-13	-0-	-0-	377 3			N	-0-			30
05	403 #	388	-0-	-15	-0-	-0-	388 3			N	-0-			30
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	-0-	377 3			N	-0-			30

BARNES, B. L.				WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	-0-	361 3			N	-0-		-0-
02	336 #	271	-0-	-65	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
03	372 #	363	-0-	-9	-0-	-0-	363 3			N	-0-		-0-
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-		-0-
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		-0-
*06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-		-0-

DMV PIPELINE LLC				221580				CNTY: COMANCHE						
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-

TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		147961		07/02/1989		2852		2712		- 2734		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		147963		06/01/1991		2944		2718		- 2756		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
10		218865		12/10/1985		2850		2708		- 2740		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		218866		04/19/1994		2925		2700		- 2752		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		218867		06/21/2000		3006		2649		- 2746		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
4		098259		11/25/1981		2992		2664		- 2672		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		73
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		73
03	465	#	107	-0-	-358	-0-	107	2	N	-0-		73
04	450	#	301	-0-	-149	-0-	301	2	N	-0-		73
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		73
*06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		73

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
EISON		WELL #:		2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870	
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
01		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2	N	-0-		97
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-		97
03		403 #	86	-0-	-317	-0-	86 2	N	-0-		97
04		390 #	165	-0-	-225	-0-	165 2	N	-0-		97
05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		97
*06		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		97

DAVIS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710	
01		124 #	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-		58
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		58
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		58
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		58
05		12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-		58
*06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		58

STOKES, W.D.		WELL #:		1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718	
01		341 #	286	-0-	-55	-0-	285 2	1 9 Y	1		85
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-		Y	-0-		85
03		403 #	76	-0-	-327	-0-	66 2	10 9 Y	9		94
04		390 #	261	-0-	-129	-0-	255 2	6 9 Y	5		99
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	253 2	1 9 Y	1		100
06		270 #	142	-0-	-128	-0-	142 2	Y	-0-		100

STOKES, W.D.		WELL #:		2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726	
01		248 #	206	-0-	-42	-0-	206 2	Y	-0-		-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-		Y	-0-		-0-
03		279 #	48	-0-	-231	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
05		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
06		210 #	103	-0-	-107	-0-	103 2	Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668	
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		32
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		32
03		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 2	N	-0-		32
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2	N	-0-		32
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		32
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		32

HAYNES		WELL #:		1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852	
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
*06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849	
01		155 #	14	-0-	-141	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-		Y	-0-		-0-
03		124 #	5	-0-	-119	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
*06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568 - 2900	
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

01		434 #	384	-0-	-50	-0-	369	2	15	9	N	14	148
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	148
03		434 #	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-	148
04		420 #	150	-0-	-270	-0-	137	2	13	9	N	12	160
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5	165
*06		422 R	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9	174

HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734	

01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
*06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718	

01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
*06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716	

01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709	

01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
*06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706	

01		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03		93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	-0-
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
*06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717	

01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
*06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
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
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		

01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
05		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
06		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRANDON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 062429	COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2497	-			2576
01		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-	

STRAUB				WELL #: 1	RRCID -> 062430	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2612	-			0
01		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARLEY L. E.				WELL #: 2	RRCID -> 066885	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A				
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
06		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEPHENS N.E. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068860	COMPL. DATE 10/20/1976	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2478	-			2630
01		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
02		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
03		651 #	648	-0-	-3	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
05		651 #	649	-0-	-2	-0-	649 2	N	-0-		-0-	
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARNES B.L UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068861	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 2986	PERF. N/A				
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
*05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-	

TERRILL, GEORGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078393	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2696	-			2754
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700											
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568			
M	O	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
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				-0-
*05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

SCOTT,HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580			
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-				-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-				-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-				-0-
04	300 #	232	-0-	-68	-0-	232	2	Y	-0-				-0-
05	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-				-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650			
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-				-0-
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	81	2	N	-0-				-0-
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-				-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-				-0-
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-				-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512			
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	443	2	55 9	Y	50			99
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	403	2	28 9	Y	25			124
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	403	2	51 9	Y	46	170 1		-0-
04	480 #	332	-0-	-148	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	298	-0-	-198	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600			
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520			
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614			
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. WHITE		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
06	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE		800750		WELL #:		1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2702 - 2715	
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-			-0-	
03	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-	

VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT		881484		WELL #:		1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2682 - 2716	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT		901174		WELL #:		1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510	
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-	
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
*05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-	
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-	

ROBBINS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575			
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			22	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			22	
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			22	
*04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			22	
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			22	
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			22	

RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554			
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			11	
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			11	
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			11	
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			11	
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			11	
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			11	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		48		
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		48		
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		48		
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		48		
*05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		48		
*06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		48		

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637					
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		48		
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		48		
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		48		
*04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		48		
*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		48		
*06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		48		

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622					
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-		
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-		
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-		
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-		
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-		

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726	
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-		
02	308 #	272	-0-	-36	-0-	272	3	N	-0-		-0-		
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-		
04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-		
05	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-		-0-		
*06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-		

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LKM OIL & GAS		504579		LESTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		30		
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		30		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		30		
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		30		
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		30		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30		

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
MOZAIC OIL LLC				589978						
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636
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
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812 - 4822
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREE OPERATING, LLC				867559	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4688 - 4698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
UNITED OPERATING, LLC		WELL #:		877448						
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018										

BONNEAU		WELL #:			RRCID -> 222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018										

CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018										

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
 CARTER, COY WELL #: RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018													

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TREE OPERATING, LLC 867559
 BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 BLACK BANDANA LLC 072506
 LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

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
01	7363 X	4544	-0-	-2819	-0-	4544	3		N	-0-			-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3168	3	11 9	N	10			10
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	3	4 9	N	4			14
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3811	3	4 9	N	4			18
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3494	3	17 9	N	15			33

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	209	3	20 9	N	18			209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			237
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	107 1		130
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820								
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 -	4336
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
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
PATILLO		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 -	4560
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 -	3303
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			71
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			71
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			71
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			71
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			71
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			71
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 -	3567
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 -	3645
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD "B"		//CONT.// //CONT.//	62400 250 475741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625	-	3645	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214	-	4271	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4126	-	4134	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4185	-	4266	
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2				N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2				N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	4202	-	4222	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	215290	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4216	-	4255	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	217898	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4188 - 4209	
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4126 - 4132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244	
01	14B DENY	53	-0-	53	-0-	120	53	2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	-0-	176	56	2	N	-0-		-0-
03	231 X	55	-0-	-176	-0-	55	55	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60			N	-0-		-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60			N	-0-		-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-

MOON (DUFFER LIME)			62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			9
02		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			9
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			9
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			9
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			9
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			9

WALKER-HALLWOOD "B"			WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3874 - 4048			
01		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			144
02		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			144
03		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			144
04		900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			144
05		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			144
*06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			144

WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3885 - 4002			
01		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			88
02		644 #	621	-0-	-23	-0-	621	2		N	-0-			88
03		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			88
04		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
05		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			88
06		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88

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			
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			64
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-			64
03		372 #	71	-0-	-301	-0-	71	2		N	-0-			64
04		360 #	203	-0-	-157	-0-	203	2		N	-0-			64
*05		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			64
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			64

BUCKLER			WELL #: 2		RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 4034 - 4044			
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)			62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
WALKER, ALICE "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3318 - 3330			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)		//CONT.// 62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
HITTSOON		WELL #: 1		RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874			
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	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240 2	19 9	N	17	157 1	37
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080 2	8 9	N	7		44
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1240 2	32 9	N	29		73
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200 2	18 9	N	16		89
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1230 2	31 9	N	28		117
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	904 2	24 9	N	22		139

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			
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-	-0-	
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-	-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-	-0-	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-	-0-	
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-	
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	-0-	

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	65	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-	65	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	65	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	65	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	65	

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	

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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456			
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC				479988									
WATSON, GLEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 3		N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 3		N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 3		N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-		513 3		N	-0-			-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 3		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
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-		57 1	588 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	410	-0-	410	410		47 1	363 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	547	-0-	547	957		11 1	536 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	603	-0-	603	1560		10 1	593 2	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	590	-0-	590	2150		14 1	576 2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2150				N	NO RPT			-0-
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
01	128	128	-0-	-0-	-0-		12 1	116 2	N	-0-			-0-
02	106	106	-0-	-0-	-0-		12 1	94 2	N	-0-			-0-
03	127	127	-0-	-0-	-0-		3 1	124 2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		2 1	121 2	N	-0-			-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-		3 1	113 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
MOORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168710	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2238 - 2274
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-			-0-
05	434 N	489	-0-	55	-0-		489 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104									
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF.	2332 - 2338
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								CNTY: SHACKELFORD					
COTTLE				WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844							
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					4
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					4
03	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	2			N	-0-					4
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					4
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					4
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					4

COTTLE				WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824							
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					1
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					1
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					1
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								CNTY: SHACKELFORD					
CANNON				WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

01		38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
02		28 S	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					55
03		40 S	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					55
04		38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
05		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
*06		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

01		3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	3046	2	3	9	N	3					200
02		2296 #	1972	-0-	-324	-0-	1972	2			N	-0-					200
03		3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8	9	N	7					207
04		3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	17	9	N	15					222
05		2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2863	2	22	9	N	20					242
*06		2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2942	2	22	9	N	20					262

SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

01		93 #	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					136
02		84 #	35	-0-	-49	-0-	33	2	2	9	N	2					138
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					140
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					141
05		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					141
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2					143

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

01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					82
02		420 #	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					82
03		465 #	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					82
04		450 #	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					82
05		465 #	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					82
06		450 #	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-					82

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

01		496 #	246	-0-	-250	-0-	228	2	18	9	N	16					56
02		448 #	141	-0-	-307	-0-	141	2			N	-0-					56
03		279 #	231	-0-	-48	-0-	209	2	22	9	N	20	60	1			16
04		240 #	204	-0-	-36	-0-	191	2	13	9	N	12					28
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					31
06		240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	N	2					33

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																	
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	349	2	31	9	N	28				102	
02		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				102	
03		487 R	487	-0-	-0-	-0-	447	2	40	9	N	36	109	1		29	
04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	409	2	25	9	N	23				52	
05		372 #	229	-0-	-143	-0-	225	2	4	9	N	4				56	
06		360 #	288	-0-	-72	-0-	207	2	81	9	N	74				130	

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059																	
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728																	
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				96	
02		112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-				96	
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				96	
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				96	
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				96	
06		150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-				96	

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702																	
01		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				27	
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				27	
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				27	
04		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				27	
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				27	
*06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				27	

MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623																	
01		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-	
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-	
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
05		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
*06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740																	
01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-	
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-	
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-	
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-	
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-	
*06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-	

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762																	
01		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-	
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-	
04		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
05		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
*06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
 HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2	N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 2		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-		99 2		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 - 4845	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-		222 2		N	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-		196 2		N	-0-			-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-		202 2		N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-		228 2		N	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 - 4749	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S.		WELL #:		292359	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 - 4545	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 - 4926	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2		N	-0-			18
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		N	-0-			18
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		N	-0-			18
04	180 N	173	-0-	-7	-0-		173 2		N	-0-			18
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		488757	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 - 4581	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
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
01	168 X	87	-0-	-81	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-		5
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	N	-0-		5
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 2	N	-0-		5
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-		5
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-		5
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		5

THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		10
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 2		N	-0-		10
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		10
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		10
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		10
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		10

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817		
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		10
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 2		N	-0-		10
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		10
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		10
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		10
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		10

DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP		//CONT.//		857468							
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127 PERF. 5022 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752					CNTY: ERATH		
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 4405 - 4831	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3804 - 3810	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 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	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	63 3	2 9	N	2	126	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	65 3	3 9	N	3	129	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	N	2	131	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58 3	3 9	N	3	134	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	59 3	2 9	N	2	136	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	60 3	2 9	N	2	138	

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639							
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4406 - 4441	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
DOWNIE HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	239417	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	4091 - 4107
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
MUNNERLYN				WELL #:	2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	4090 - 4092
01	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514 2	Y	-0-			15	
02	482 N	482	-0-	-0-		-0-	482 2	Y	-0-			15	
03	523 N	523	-0-	-0-		-0-	523 2	Y	-0-			15	
04	510 N	500	-0-	-10		-0-	500 2	Y	-0-			15	
05	527 N	452	-0-	-75		-0-	452 2	Y	-0-			15	
06	510 N	423	-0-	-87		-0-	423 2	Y	-0-			15	
SATTERWHITE				WELL #:	1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4065 - 4075
01	496 N	443	-0-	-53		-0-	443 2	N	-0-			-0-	
02	448 N	410	-0-	-38		-0-	410 2	N	-0-			-0-	
03	558 N	518	-0-	-40		-0-	518 2	N	-0-			-0-	
04	446 N	446	-0-	-0-		-0-	446 2	N	-0-			-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514 2	N	-0-			-0-	
*06	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511 2	N	-0-			-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4063 - 4066
01	868 N	742	-0-	-126		-0-	742 2	Y	-0-			-0-	
02	700 N	496	-0-	-204		-0-	496 2	Y	-0-			-0-	
03	775 N	716	-0-	-59		-0-	716 2	Y	-0-			-0-	
04	720 N	687	-0-	-33		-0-	687 2	Y	-0-			-0-	
05	740 N	740	-0-	-0-		-0-	740 2	Y	-0-			-0-	
*06	749 N	749	-0-	-0-		-0-	749 2	Y	-0-			-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
01	899 N	772	-0-	-127		-0-	772 2	Y	-0-			-0-	
02	728 N	516	-0-	-212		-0-	516 2	Y	-0-			-0-	
03	806 N	746	-0-	-60		-0-	746 2	Y	-0-			-0-	
04	750 N	715	-0-	-35		-0-	715 2	Y	-0-			-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-		-0-	770 2	Y	-0-			-0-	
*06	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779 2	Y	-0-			-0-	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-			55
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			55
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-			55
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-			55
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-			55
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4 9 N	4			174
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1 9 N	1			175
03	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2	N	-0-	152	1	23
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2	N	-0-			23
05	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2	N	-0-			23
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			23

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	44			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 - 4061
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667											
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045						
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000						
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2				N	-0-				21
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34 2				N	-0-				21
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2				N	-0-				21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				21
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2				N	-0-				21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2				N	-0-				21

WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021						
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2				N	-0-				21
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33 2				N	-0-				21
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2				N	-0-				21
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2				N	-0-				21
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2				N	-0-				21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2				N	-0-				21

HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 2				N	-0-				-0-
04	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2				N	-0-				-0-
05	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				N	-0-				-0-
*06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2				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 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

01		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2	N	-0-			-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-		4	2	N	-0-			-0-
03		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2	N	-0-			-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	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		
01		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3	N	-0-			4
02		56 #	37	-0-	-19	-0-		37	3	N	-0-			4
03		62 #	28	-0-	-34	-0-		28	3	N	-0-			4
04		60 #	30	-0-	-30	-0-		30	3	N	-0-			4
05		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3	N	-0-			4
06		60 #	32	-0-	-28	-0-		32	3	N	-0-			4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082		
01		93 #	73	-0-	-20	-0-		73	3	N	-0-			-0-
02		84 #	17	-0-	-67	-0-		17	3	N	-0-			-0-
03		93 #	10	-0-	-83	-0-		10	3	N	-0-			-0-
04		90 #	8	-0-	-82	-0-		8	3	N	-0-			-0-
05		62 #	10	-0-	-52	-0-		10	3	N	-0-			-0-
06		60 #	4	-0-	-56	-0-		4	3	N	-0-			-0-

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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//	64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223												
ALLEN-FORD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704			
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
THOMAS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744			
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	182	1	343	3	Y	-0-			28
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	170	1	330	3	Y	-0-			28
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	73	1	348	3	Y	-0-			28
04	510	N	296	-0-	-214	-0-	122	1	174	3	Y	-0-			28
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	98	1	137	3	Y	-0-			28
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	89	1	103	3	Y	-0-			28

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698					
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	172	1	326	3	Y	-0-			84
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	126	1	245	3	Y	-0-			84
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	33	1	258	3	Y	-0-			84
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-			84
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	196	1	274	3	Y	1			85
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	262	1	305	3	Y	1			86
							1	9							
							1	9							

MUSSELMAN (CADDO)		64065 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324									
MUSSELMAN CADDO UNIT			WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MYRL (CADDO REEF)		64204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY			291650												
FORD, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722			
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 1	380 2	N	5					83
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	6 9	285 2	N	3					86
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	3 1	223 2	N	3					89
04	390 N	92	-0-	-298	-0-	3 9	88 2	N	1					90
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	1 9	58 2	N	-0-					90
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	34 2	1 9	N	1					91

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A				
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-					-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-					-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-					-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-					-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489										
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2			N	-0-			-0-

NAN-O (4000 CONGL)				64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810			
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
05		155 N	323	-0-	168	-0-	323 2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142										
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943			
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2				110
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004 2	8 9	N	7				117
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2354 2	8 9	N	7				124
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2212 2	7 9	N	6				130
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095 2	4 9	N	4				134
06		1830 N	1058	-0-	-772	-0-	1058 2			N	-0-			134

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			
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961			
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2			N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-			-0-
*06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
02		1008 N	987	-0-	-21 B	-0-	987 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1172	-0-	-238 B	-0-	1172 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, R. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-

NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON "89"												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-		-0-
02		476 N	387	-0-	-89	-0-	387 2		N	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
*06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
 JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 FDL OPERATING, LLC 263924
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5036	3	33	9	Y	30	25	1		6
02	T. A.	2129	-0-	2129	2129	2117	3	12	9	Y	11	14	1		3
03	T. A.	5377	-0-	5377	7506	5348	3	29	9	Y	26	22	1		7
04	T. A.	5232	-0-	5232	12738	5203	3	29	9	Y	26	26	1		7
05	T. A.	3637	-0-	3637	16375	3619	3	18	9	Y	16	19	1		4
06	T. A.	2976	-0-	2976	19351	2956	3	20	9	Y	18	18	1		4

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	1243	-0-	1243	1846	1243	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	1362	-0-	1362	3208	1362	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	1570	-0-	1570	4778	1570	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	1655	-0-	1655	6433	1655	3			Y	-0-				-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849

01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-				-0-
02	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-				-0-
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-				-0-
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-				-0-
05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-				-0-
*06	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917

01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-				-0-
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
*06	3000 N	5000	-0-	2000	2000	4994	3	6	9	N	5	4	1		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN						
PETRA OLEUM CORP.				659826											
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				23
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-				23
03	DLQ G-10	214	-0-	214	365	214	3			Y	-0-				23
04	DLQ G-10	211	-0-	211	576	211	3			Y	-0-				23
05	DLQ G-10	191	-0-	191	767	191	3			Y	-0-				23
*06	972 N	205	-0-	-767	-0-	205	3			Y	-0-				23

SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A		
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-				47
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-				47
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1156	679	3			Y	-0-				47
04	DLQ G-10	668	-0-	668	1824	668	3			Y	-0-				47
05	DLQ G-10	605	-0-	605	2429	605	3			Y	-0-				47
*06	2500 N	650	-0-	-1850	579	650	3			Y	-0-				47

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103	-	7113
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				113
02	1204 N	736	-0-	-468	-0-	735	2	1	9	N	1				114
03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1252	2	4	9	N	4				118
04	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1059	2	2	9	N	2				120
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	N	3				123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWELL (CADD0)				65329	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782											
NEWELL 2				WELL #:	1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639	-	0
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-				97
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				97
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				97
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-				97
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-				97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97

NEWELL (COOK SAND)				65329	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.				364200											
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1579	-	1580
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200										
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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			
01	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580			
01	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585			
01	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340										
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A			
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			13
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			13
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			13
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			13
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			13

NINEMROD, NE. (LAKE SAND) //CONT.// 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			29
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			29
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			29
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			29
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			29
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			29

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
 STAR PRODUCTION, INC. 815108
 KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			19
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-			19
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			19
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			19
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			19
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-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

01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	532 N	291	-0-	-241	-0-	291	3			N	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494									
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 -	4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18	9	N	16		138
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	N	7		145
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		145
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	3	32	9	N	29		174
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	3	19	9	N	17		191
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2		193

LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		-0-

CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 -	3768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-		-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
DAVIS, B.A.		WELL #:		1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813				
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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			2
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			2
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			2
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			2
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			2
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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				
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			14
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2		N	-0-			14
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			14
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			14
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			14
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782				
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
06	870	N	498	-0-	-372	-0-	498	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810				
01	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2		Y	-0-			32
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2		Y	-0-			32
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2		Y	-0-			32
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			32
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			32
06	660	N	334	-0-	-326	-0-	334	2		Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830				
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			39
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			39
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			39
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M	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
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	950	-0-	-197	-0-	950 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	900	-0-	-150	-0-	900 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NORVELL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. MCCONNELL-MORELAND 28		66178 666 863965	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 1	RRCID -> 275773	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 3987	PERF. 3740	-	3770			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NOVICE UNIT		66255 333 767834	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 904	RRCID -> 090992	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 3718	-	3715			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) BLACK STRATA LLC VAUGHN, GARY M. "B"		66261 500 072748	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 1	RRCID -> 137446	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3709	-	3724			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) ROCK OPERATING STEWART		66300 300 722855	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
		WELL #: 1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3850	-	3864			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			104
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			104
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			104
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			104
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			104
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800) F-F OIL COMPANY HARTNETT		66940 300 257138	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	-	2533			
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP				390521									
DICKERSON				WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	12 2	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	12	-0-	12 B	24	12 2	N	-0-		-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2869 - 2877
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-			
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-			
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-			
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-			
*06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	13 2	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	14	-0-	14 B	27	14 2	N	-0-		-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-			
*06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-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
01	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-			
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-			
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-			
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-			
*06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-			

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02		280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874	
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863	
01		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2		N	-0-			68
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			68
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			68
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			68
*06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922	
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915	
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
06		270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935	
01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
06		330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
M	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
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-				-0-
04		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
05		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
01		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
05		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
06		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858														
01		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
06		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928														
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-				-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-				-0-
04		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-				-0-
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-				-0-
06		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903														
01		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
05		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-				-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894														
01		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2		N	-0-				-0-
02		364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-				-0-
04		330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 2		N	-0-				-0-
05		372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234 2		N	-0-				-0-
06		330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189 2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

01		465 N	145	-0-	-320 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02		392 N	141	-0-	-251 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*06		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												

01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
02		112 N	72	-0-	-40 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												

01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
04		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												

01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609 2	9 9	N	8		22
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1396 2	9 9	N	8		30
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623 2	7 9	N	6		36
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		36
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9	N	2		38
*06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		38

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												

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4000)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388														
WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-	-0-		-0-
02		280 N	197	-0-	-83	-0-	197	2		N	-0-	-0-		-0-
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-		-0-
*06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C														
WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894														
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-		-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-		-0-

PITCOCK, INC.														
FLOW, DON L. 665870														
WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932														
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2		N	-0-	-0-		-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2		N	-0-	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-		-0-
06		360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2		N	-0-	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741														
WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
01		620 X	456	-0-	-164	-0-	456	3		N	-0-	-0-		-0-
02		560 X	301	-0-	-259	-0-	301	3		N	-0-	-0-		-0-
03		589 X	315	-0-	-274	-0-	315	3		N	-0-	-0-		-0-
04		570 X	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-	-0-		-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-		-0-
*06		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2		N	-0-	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
O'LAUGHLIN MAURINE L. 631388														
WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A														
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-	-0-		25
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-		25
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-		25
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2		N	-0-	-0-		25
05		558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2		N	-0-	-0-		25
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-	-0-		25

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1054 N	884	-0-	-170	-0-	884 2		N	-0-		42
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		42
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		42
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		42
05	961 N	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-		42
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		101
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		101
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-		101
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-		101
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-		101
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		34
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		34
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		34
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-		34
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		34
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2		N	-0-		34

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
JOHNSON, HELEN				WELL #:	10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-				20
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-				20
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-				20
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-				20
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				20
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-				20
O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2	N	-0-				-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3	N	-0-				23
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	63	3	N	-0-				23
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-				23
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				23
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-				23
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-				23
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: STEPHENS					
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2	N	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-				-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-				-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2	N	-0-				-0-
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2	N	-0-				-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-				-0-
OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
MUELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	53	1	1 5	13
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-				13
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-				13
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-				13
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-				13
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-				13
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3321 - 3360
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				130
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				130
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-				130
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-				130
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				130
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				130

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 - 3316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3 9	N	3	3 1	3 8 304
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2		N	-0-		304
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		304
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		304
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		304
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		304

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2 8 74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-

CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRETT-HITTSOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340		
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1								
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	21
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	21
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	21
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-	21
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21

ONE-EIGHTEEN (CADDO) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD												
PETEX 659782												
MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652												
01		547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2		N	-0-	-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 2		N	-0-	-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2		N	-0-	-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2		N	-0-	-0-
*06		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	548 2	31 9	N	28	28

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												
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - P/A 12/21/18												

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												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY 042398												
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480												
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

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
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
02		448 N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-				-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-				-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-				-0-
06		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-				-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

01		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-				18
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-				18
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				18
04		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-				18
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-				18
06		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01		193 N	118	-0-	-75 B	-0-	118	2			N	-0-				8
02		112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-				8
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				8
04		120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-				8
05		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-				8
06		120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			N	-0-				8

SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

01		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

01		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-				-0-
02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
*06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02		36 N	26	-0-	-10 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-

ORAN, NE. (CONGL) PETROBAL OMEGA 1, LLC ORAN-PATTON		67479 500 660307		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORAN PATTON "A"		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXFORD (CADD)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO. HOOKER 24		140598		WELL #:		1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

CLEAR FORK, INCORPORATED RUBY 50		159500		WELL #:		1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

OXFORD (CADD 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 - 4100
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	
01		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
*06		420 N	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 - 4082
01		1295 N	1295	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	983	-0-	-165	983 3		N	-0-		-0-
03		1178 N	1092	-0-	-86	1092 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	363	-0-	-897	363 3		N	-0-		-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
*06		1072 N	1072	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 - 4115
01		1364 N	1339	-0-	-25	1339 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	1171	-0-	-61	1171 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	1181	-0-	-152	1181 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	943	-0-	-347	943 3		N	-0-		-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
*06		1162 N	1162	-0-	-0-	1162 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
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		84
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		84
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230
01		2325 N	2325	-0-	-0-	2312 2	13 9	Y	12		122
02		2118 N	2118	-0-	-0-	2106 2	12 9	Y	11	17 1	116
03		2301 N	2301	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-		116
04		2250 N	2064	-0-	-186	2052 2	12 9	Y	11	16 1	111
05		2356 N	2162	-0-	-194	2155 2	7 9	Y	6		117
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-		Y	NO RPT		117

OIL AND GAS DIVISION

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813															
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868															
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

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3		144
02		728 N	328	-0-	-400	-0-	-0-	328	2			N	-0-		144
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		144
04		420 N	8	-0-	-412	-0-	-0-	8	2			N	-0-		144
05		372 N	117	-0-	-255	-0-	-0-	117	2			N	-0-		144
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT		144

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
PICK OIL & GAS, LLC 664362															
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A															

01		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	53	1	114	2	N	-0-		19
02		152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	34	1	118	2	N	-0-		19
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	46	1	199	2	N	-0-		19
04		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	38	1	170	2	N	-0-		19
05		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	54	1	157	2	N	-0-		19
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT		19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A															

01		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	44	1	94	2	N	-0-		2
02		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	28	1	97	2	N	-0-		2
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	26	1	114	2	N	-0-		2
04		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	27	1	118	2	N	-0-		2
05		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	58	1	168	2	N	-0-		2
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT		2

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
PICK OIL & GAS, LLC 664362															
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981															

01		327 N	327	-0-	-0-		-0-	104	1	223	2	N	-0-		16
02		297 N	297	-0-	-0-		-0-	67	1	230	2	N	-0-		16
03		305 N	305	-0-	-0-		-0-	57	1	248	2	N	-0-		16
04		346 N	346	-0-	-0-		-0-	64	1	282	2	N	-0-		16
05		435 N	435	-0-	-0-		-0-	111	1	324	2	N	-0-		16
06		300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-					N	NO RPT		16

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720															

07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 4011	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	23
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	23
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

P. K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234 - 4244		
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
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000 - 4009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
*06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-

BRA				WELL #: 4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752 - 3768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88 3		N	-0-	-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-	-0-

NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800 - 3810		
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
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2				N	-0-			42
02	364 #	260	-0-	-104	-0-	260	2				N	-0-			42
03	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2				N	-0-			42
04	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2				N	-0-			42
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-			42
*06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-			42

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162			
01	6220 R	6220	-0-	-0-	-0-	6141	2	79	9		N	72	85	1	12
02	4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2				N	-0-			12
03	5786 R	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2				N	-0-			12
04	4731 R	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2				N	-0-			12
05	4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2				N	-0-			12
*06	4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2				N	-0-			12

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774			
01	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-			32
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2				N	-0-			32
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-			32
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-			32
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			32
*06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072			
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-			-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386	2				N	-0-			-0-
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	324	2				N	-0-			-0-
04	420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2				N	-0-			-0-
05	434 #	235	-0-	-199	-0-	235	2				N	-0-			-0-
06	420 #	348	-0-	-72	-0-	264	2	84	9		N	76	76	1	-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075			
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-			19
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	2				N	-0-			19
03	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2				N	-0-			19
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			19
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			19
*06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			19

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
BLACK BANDANA LLC				072506											
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			18
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-			18
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9		N	3			21
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-			21
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-			21
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9		N	5			26

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813											
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC				072506											
COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194		
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	665	3	30	9	N	27				76
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				76
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				76
04	450 N	159	-0-	-291	-0-	159	3			N	-0-				76
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	3			N	-0-				76
06	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	3			N	-0-				76

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1				70
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				70
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	373	3	23	9	N	21	51	1		40
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2				42
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2				44
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				44

PALM (CADD0)				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		
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50	153	1	1	5	53
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	259	2	66	9	N	60					113
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	354	2	73	9	N	66	120	1			59
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	307	2	58	9	N	53					112
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	365	2	69	9	N	63	125	1			50
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	261	2	47	9	N	43					93

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178									
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			176
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	706	3		N	-0-			176
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			176
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			176
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			176
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)			68700 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655									
TURNER			WELL #: 3		RRCID -> 073827			COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600		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

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.			648640									
HEATH ELIZABETH			WELL #: 2		RRCID -> 067488			COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR			68707 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.			026646									
BRIDGES			WELL #: 1		RRCID -> 146581			COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BACON ENERGY			042398									
LANE			WELL #: 103		RRCID -> 190181			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124
*07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3	204
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC				053302						
DALLAS SAHOTA				WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622	- 3636	
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	18 #	NO RPT	-0-	-18	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424	- 3435	
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02	140 #	79	-0-	-61	-0-	79 2	N	-0-		-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		-0-

J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022	- 4052	
01	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
02	1288 #	1088	-0-	-200	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
03	1364 #	1217	-0-	-147	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
04	1260 #	1154	-0-	-106	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
05	1302 #	1181	-0-	-121	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
06	1230 #	1076	-0-	-154	-0-	1076 2	N	-0-		-0-

SHEPARD				WELL #: 1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 1588	- 1594	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		107
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		107
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		107
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		107
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		107
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849			CNTY: PALO PINTO			
CREWS				WELL #: 1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 3334	- 3344	
01	682 #	530	-0-	-152	-0-	530 2	N	-0-		-0-
02	616 #	497	-0-	-119	-0-	497 2	N	-0-		-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
05	558 #	548	-0-	-10	-0-	548 2	N	-0-		-0-
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536 2	N	-0-		-0-

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #: 2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 2783	PERF. 2034	- 2260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
CREWS //CONT.// 147849												
WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 185990 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	5
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	5
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	5

GREEN, W. H.												
WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
SET RANCH WELL #: 197689 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-	74
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-	74
03	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-	74
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	74
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	74
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC												
WILLINGHAM D WELL #: 238462 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300												
01	4588	1254	-0-	-3334	11212	1254	2			N	-0-	138
02	4144	867	-0-	-3277	7935	867	2			N	-0-	138
03	4588	1209	-0-	-3379	4556	1202	2	7	9	N	6	144
04	4440	1048	-0-	-3392	1164	1048	2			N	-0-	144
05	2429 R	1265	-0-	-1164	-0-	1265	2			N	-0-	144
06	1200 #	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-	144

G & F OIL, INC.												
WELLS WELL #: 292000 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC				293813											
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	1767 - 1770		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200											
HAMPTON, ANGELA				WELL #:	1	RRCID ->	130759	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	2546 - 2552		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958		
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053		
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222											
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332		
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	93 #	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

MOAIC OIL LLC				589978											
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786		
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
02	1596	1965	-0-	369	-0-	369	1965	3			N	-0-			-0-
03	1200 R	831	-0-	-369	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
*06	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC OIL LLC		//CONT.//		589978										
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
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
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		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	
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			43
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			43
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			43
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			43
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			43

BELDING, W. J.				637403										
14B2 EXT				WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
SIKES, HARRY				WELL #:	2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
L SIKES SWD				WELL #:	P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR															
//CONT.//															
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410															
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229															
01		7 #	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	273	1	5	3	N	-0-			-0-
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	116	1	166	3	N	-0-			-0-
05		299 R	299	-0-	-0-	-0-	125	1	174	3	N	-0-			-0-
*06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	237	1	276	3	N	-0-	2		2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808															
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068															
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR WISE PRODUCTION COMPANY HITTSON		//CONT.//	68707 001 933825	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALO PINTO CO. REG. (GAS) B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC CALVIN-HART UNIT						68707 333 014804	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			21
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			21
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			21
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			21
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
AMEN OIL LLC SNOWDEN-HART UNIT #1						016944					CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ANTLE OPERATING, INC. KEATLEY						026646					CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	167	1	895	2	N	-0-		118
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	126	1	651	2	N	-0-		118
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	141	1	707	2	N	-0-		118
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	137	1	690	2	N	-0-		118
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	103	1	512	2	N	-0-		118
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-		118
JONES											CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES VASSIE											CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055				
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	10639	1746	2			Y	-0-			128
02	2800 N	1196	-0-	-1604	9035	1196	2			Y	-0-			128
03	3100 N	2221	-0-	-879	8156	2221	2			Y	-0-			128
04	3000 N	1754	-0-	-1246	6910	1754	2			Y	-0-			128
05	3100 N	1466	-0-	-1634	5276	1466	2			Y	-0-			128
*06	3000 N	1236	-0-	-1764	3512	1236	2			Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	133	1	712	2	N	-0-			133
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	N	-0-			133
03	744 N	674	-0-	-70	-0-	112	1	562	2	N	-0-			133
04	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-			133
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	116	1	576	2	N	-0-			133
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	109	1	474	2	N	-0-			133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646													
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652					
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
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54				54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29				83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576					
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				20
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				20
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				20
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-				20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-			-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934					
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	100	2		N	-0-				-0-
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2		N	-0-				-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2		N	-0-				-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-

ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292					
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	77	1	411	2	N	-0-			31
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	-0-			31
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	N	-0-			31
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	100	1	503	2	N	-0-			31
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	92	1	456	2	N	-0-			31
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	82	1	359	2	N	-0-			31

WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916		PERF. 3732 - 3737					
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-				-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-	-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-	-0-
*06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	129
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	129
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	129
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	129
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	129
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
*03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*04		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
*05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*02		181	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*03		201	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*04		194	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*05		194	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE		WELL #:		2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	25	-0-	25	25	25 3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			79
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			79
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			79
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			79
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			79
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			79
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*02	540	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			79
*03	760	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			79
*04	627	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			79
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*06	654	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			79

BACON ENERGY 042398
 BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1323

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BIG STAR EXPLORATION				070442											
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868	-	982					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BJB TRANSPORT LLC				072511	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2762	-	2776					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3483	-	3487					
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2				N	-0-				-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80 2				N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-				-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2				N	-0-				-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2				N	-0-				-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2				N	-0-				-0-

BRIERTON & BRIERTON				092591	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 4163	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHANZE OIL CO., INC. 144419												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	105
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	105
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	N	110
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	110
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	110
*06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	110

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	14
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	16
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	18
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	20
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	22
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	539	2	2	9	N	24

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-
03		744 N	50	-0-	-694	-0-	50	2			N	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2	N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	N	-0-		3
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2 3		N	-0-		3
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 3	N	-0-		3
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	N	-0-		3
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		3
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-		3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368														
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDGIN, GEORGE				243233										
EDGIN		WELL #:		2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENR OPERATING, LLC				253075										
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 - 3465		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A		
01	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2			N	-0-			27
02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-			27
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			27
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			27
05	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-			27
06	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1041	2			N	-0-			27
GARLAND BEND UNIT				2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212		
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
PADGETT, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 - 3839		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
PADGETT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386		
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		96	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		96	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000										
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140										
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412										
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192										
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	221
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	221
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	N	223
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	N	226
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	N	228
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	228

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478										
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
GARDNER, EARL				294490										
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	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		
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706		
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			4
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3		N	-0-			4
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3		N	-0-			4
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			4
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			4
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			4

GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73

STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030		
01	1200	N	566	-0-	-634	2118	24	1	542	2	Y	-0-		-0-
02	2353	N	235	-0-	-2118	-0-	31	1	204	2	Y	-0-		-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-		-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	271	1	277	2	Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

01	1200	N	315	-0-	-885	1548	11	1	304	2	Y	-0-				18
02	1749	N	201	-0-	-1548	-0-	89	1	112	2	Y	-0-				18
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-				18
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	157	1	235	2	Y	-0-				18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
HITEX RESOURCES, LP 390521															
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			-0-

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019															

HUNTER ENERGY, INC. 418929															
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546				
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700															
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	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															
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	425	3	98	9	N	89	158	1	-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10			10
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	3	11	9	N	10			20
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	413	3	187	9	N	170	170	1	20
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	3	44	9	N	40			60
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	3	50	9	N	45			105

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			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															
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02		112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	N	11			104
02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	991	2	11	9	N	10			114
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1195	2	81	9	N	74	165	1	23
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7			30
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	N	5			35
*06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
HARALSON, ELLA				WELL #:	2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A		
M	O	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
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2	N	-0-				39
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2	N	-0-				39
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2	N	-0-				39
04	120 N	111	-0-	-9	-0-			111	2	N	-0-				39
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	2	N	-0-				39
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2	N	-0-				39

ILES ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 -	4090	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-				-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-				-0-

GREEN, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	052176	COMPL. DATE	02/26/1972	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	N/A		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2	N	-0-				125
02	28 N	13	-0-	-15	-0-			13	2	N	-0-				125
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2	N	-0-				125
04	15 N	12	-0-	-3	-0-			12	2	N	-0-				125
05	13 N	12	-0-	-1	-0-			12	2	N	-0-				125
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				125

BERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 -	4040	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2	N	-0-				85
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	2	N	-0-				85
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2	N	-0-				85
04	180 N	155	-0-	-25	-0-			155	2	N	-0-				85
05	186 N	149	-0-	-37	-0-			149	2	N	-0-				85
06	180 N	174	-0-	-6	-0-			174	2	N	-0-				85

HATCHETT				WELL #:	1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3580 -	0	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	2	N	-0-				-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-			400	2	N	-0-				-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-			389	2	N	-0-				-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	2	N	-0-				-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-			357	2	N	-0-				-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-			367	2	N	-0-				-0-

SET RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 -	3980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MCKEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4280 -	4286	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2	N	-0-				7
02	28 N	23	-0-	-5	-0-			23	2	N	-0-				7
03	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2	N	-0-				7
04	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2	N	-0-				7
05	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2	N	-0-				7
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2	N	-0-				7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	88
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-	88
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	88
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	88
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	88
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-	-0-
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-	-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
01		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-	-0-
02		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-	-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-	-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-	-0-
05		899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3		N	-0-	-0-
*06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-

L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
L R OPERATING CO.		//CONT.//		480254								
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	073011	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222								
HART		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4330 - 4340	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K.				503360								
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373								
MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3463 - 3471	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST				540704								
MCCLURE-HELMS		WELL #:		1	RRCID ->	075041	COMPL. DATE	07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683								
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	60
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	60
03	155 N		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947											
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537											
M	O	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
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678											
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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											
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2	N	-0-		38
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2	N	-0-		38
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		38
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		38
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		38
*06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 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											
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702											
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794											
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403								
REEDER		WELL #:	1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4066 - 4082
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:	2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1938 - 1956
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:	20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3955 - 4050
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:	A 4	RRCID ->	200219	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4009 - 4063
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730														
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A														
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			1
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			1
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229														
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			6
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			6
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			6
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			6
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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														
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697 2		N	-0-			-0-
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2		N	-0-			-0-
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-

PETEX HART, J. B.		WELL #:		659782 3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC			660307										
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057 - 3063						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	920			Y	NO RPT				22

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445 - 2450						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	505			N	NO RPT				-0-

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410 - 2600						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692 - 2698						
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					12
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		40
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2		N	-0-		40
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		40
04		450 N	235	-0-	-215	-0-	235 2		N	-0-		40
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		40
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-		40

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	1428 - 1438
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		18
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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															
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595															
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211															
M	O	ALLOW 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
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458															
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			6
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			6
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			6
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			6
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
M	O	ALLOW 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			4
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			4
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			4
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			4
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	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															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.			786408									
LADD		WELL #:	1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A	
M	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
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-

WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-			-0-

SIKES		WELL #:	2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586	
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-			120
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			120
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-			120
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-			120
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			120
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-			120

STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
HART CATTLE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-

STEPHENS D		WELL #:	2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:	6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

01		279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	5	2	35	9	N	32		104
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	15	2	32	9	N	29		133
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	N	30		163
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	23	2	43	9	N	39		202
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	58	2	20	9	N	18		220
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15	178 1	57

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-		-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-		-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
04		600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-		-0-
05		465 N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-		-0-
*06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-		-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-		-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-		-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-		-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-		-0-
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	57	1	237	2	N	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
04		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05		341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06		0 N	-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							
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	- 3120		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DEWITT		WELL #:		1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCCLURE, C. C. C		WELL #:		1	RRCID -> 158168	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 4429	PERF. 2236	- 2243		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06		330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-			-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			210
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			210
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	170	1	40
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1063	3	33	9	N	30			70
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	3	33	9	N	30			100
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9			109

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			32
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			32
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-			32
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			32
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			32
*06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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	

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		6	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-		6	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		6	
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		6	
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		6	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		6	

TOWER RESOURCES INC				862857								
COALSON-HAYNES				WELL #: 1A	RRCID -> 117205	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4203	- 4211			
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS 5-44				WELL #: 3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	- 3876			
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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				
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	16 1	30 3	Y	-0-	-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	11 1	21 3	Y	-0-	-0-	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	14 1	22 3	Y	-0-	-0-	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	11 1	15 3	Y	-0-	-0-	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	5 3	Y	-0-	-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	13 1	15 3	Y	-0-	-0-	

SINGLETON, T. F.				WELL #: 1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH 4860	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		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			
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	84 1	159 3	Y	-0-	-0-	
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	47 1	92 3	Y	-0-	-0-	
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	172 1	97 3	Y	-0-	-0-	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	125 1	179 3	Y	-0-	-0-	
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	59 1	83 3	Y	-0-	-0-	
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	59 1	68 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N		1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-			49
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03		12 N		8	-0-	-4	-0-	8	1		Y	-0-			49
04		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			49
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06		8 N		-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			49

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
01		93 N		23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		197 N		197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03		155 N		155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		155 N		80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		150 N		54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-			-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
01		62 N		27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		165 N		165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03		160 N		160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04		120 N		120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		155 N		82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		150 N		72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
01		217 N		187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02		196 N		97	-0-	-99	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03		186 N		160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04		180 N		149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05		106 N		106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06		150 N		67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001														
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 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
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023														
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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														
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545								
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534
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

01		899 S	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-			189
02		443 S	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		597 S	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			189
*04		446 S	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	189 7		-0-
*05		370 S	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06		570 S	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4380 - 4505

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKS (LAKE SAND)				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

01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	Y	-0-			-0-
02		1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1785 2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785 2	Y	-0-			-0-
04		1950 N	1802	-0-	-148	-0-	1802 2	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798 2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718 2	Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3500 - 3510

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3755 - 3763

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSONS (GRAY) 69450 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
PARSONS, I. M. "M" WELL #: 15 RRCID -> 283830 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405				
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
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			88
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			88
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			88
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			88
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			88
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			88

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA		69544 500 042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779						
*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			16
*08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820						
WELL #:		2		RRCID -> 124734										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		727054		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
MILLER, CONRAD		WELL #:		1									
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			27
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			27
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			27
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			27
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			27

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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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	
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	55	1	489	2	N	-0-		12
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	51	1	331	2	N	-0-		12
03	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	39	1	391	2	N	-0-		12
04	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	44	1	440	2	N	-0-		12
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	57	1	451	2	N	-0-		12
06	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT		12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-				-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-				-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-				-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-				-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-				-0-

CLAYTON				WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354					
*01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-				-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-				-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-				-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-				-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-				-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-				-0-

CLAYTON				WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232					
*01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-				-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-				-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-				-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-				-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-				-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-				-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					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6

ATOKA OPERATING, INC.				036606											
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930					
01	1085 N	981	-0-	-104		-0-	981	2		N	-0-				-0-
02	896 N	655	-0-	-241		-0-	655	2		N	-0-				-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-		-0-	1041	2		N	-0-				-0-
04	960 N	954	-0-	-6		-0-	954	2		N	-0-				-0-
05	944 N	944	-0-	-0-		-0-	944	2		N	-0-				-0-
06	1020 N	970	-0-	-50		-0-	970	2		N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
VINCENT				WELL #:		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009															

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
POPE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 - 5584
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	AMT	CODE	
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A
ROBERTSON				WELL #:		3						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2	N	-0-			12
05		14B2 EXT	10	-0-	10	35	10 2	N	-0-			12
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-			12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5120 - 5268
NEELEY JINKENS				WELL #:		2						
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1136 3	63 9	N	57		151
02		924 N	536	-0-	-388	-0-	536 3		N	-0-		151
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-		151
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		151
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		151
06		1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109 3		N	-0-		151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5029 - 0
REYNOLDS NOEL				WELL #:		1						
01		868 N	700	-0-	-168	-0-	127 1	573 2	N	-0-		56
02		728 N	583	-0-	-145	-0-	117 1	466 2	N	-0-		56
03		806 N	594	-0-	-212	-0-	54 1	540 2	N	-0-		56
04		690 N	500	-0-	-190	-0-	96 1	404 2	N	-0-		56
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	162 1	647 2	N	-0-		56
*06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	158 1	650 2	N	-0-		56

RUDOLPH				WELL #:		1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	256 1	1167 2	N	-0-		75
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	236 1	945 2	N	-0-		75
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		75
04		960 N	585	-0-	-375	-0-	113 1	472 2	N	-0-		75
05		992 N	627	-0-	-365	-0-	126 1	501 2	N	-0-		75
06		960 N	543	-0-	-417	-0-	106 1	437 2	N	-0-		75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:		1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	577	-0-	-911	-0-	577 2		N	-0-			74
02	1288 N	479	-0-	-809	-0-	479 2		N	-0-			74
03	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645 2		N	-0-			74
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			74
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			74
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398 2		N	-0-			74

OXXN 630579
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			14
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			14
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		-0-
05	62 N	79	-0-	17	-0-	79	2		N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	3 N	4	-0-	1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		24
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2		N	-0-		24
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		24
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		24
05	465 N	134	-0-	-331	-0-	134	2		N	-0-		24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24

PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MCBEE, CYNTHIA K.				537714								
MCBEE - THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	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

01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			19
02		280 N	98	-0-	-182	-0-	98 3	N	-0-			19
03		310 N	15	-0-	-295	-0-	15 3	N	-0-			19
04		240 N	58	-0-	-182	-0-	58 3	N	-0-			19
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			19
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	-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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT			40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT			40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486												
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.			71370 400 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
			WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	703	-0-	-413	-0-	251	1	452	2	N	-0-			103
02	1008 N	347	-0-	-661	-0-	157	1	190	2	N	-0-			103
03	651 N	302	-0-	-349	-0-	93	1	209	2	N	-0-			103
04	690 N	380	-0-	-310	-0-	122	1	258	2	N	-0-			103
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	152	1	254	2	N	-0-			103
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-			103

BRIDGES			WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221		
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	288	1	519	2	N	-0-			2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	105	1	127	2	N	-0-			2
03	868 N	489	-0-	-379	-0-	151	1	338	2	N	-0-			2
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	413	1	878	2	N	-0-			2
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	385	1	642	2	N	-0-			2
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	176	1	284	2	N	-0-			2

BLACK BANDANA LLC RICKELS			WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4083 - 4090		
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6			36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1			37
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	13	1	34
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2	9	Y	2			36
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	Y	2			38
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-			38

RICKELS			WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 - 3982		
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	Y	4			52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8			60
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	3	12	9	Y	11	17	1	54
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1			55
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1			56
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			56

RICKELS			WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178		
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1020	3	73	9	Y	66	53	1	52
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			52
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	Y	11	16	1	47
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2			49
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2			51
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-			51

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000													
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340													
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-			6
02		196 N	129	-0-	-67	-0-	129	2	N	-0-			6
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			6
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			6
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			6
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			6

GANNETT OPERATING LLC 293813													
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222													
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232													
01		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206													
01		713 N	230	-0-	-483	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02		392 N	121	-0-	-271	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
06		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190													
01		217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222												
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-			8				
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2	N	-0-			8				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			8				
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			8				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			8				
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-			8				

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-				
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2	N	-0-			-0-				
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2	N	-0-			-0-				
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-				
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			-0-				
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-				

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-				
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2	N	-0-			-0-				
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-				
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-				
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-				
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-				

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214				
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-				
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2	N	-0-			-0-				
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-				
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-				
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-				
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-				

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		SOUTH GRAFORD		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

01	0	25	-0-	25	782	2	1	23	2	Y	-0-			19
02	0	24	-0-	24	806	2	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	27	-0-	27	833	1	1	26	2	Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	857	1	1	23	2	Y	-0-			19
*05	0	24	-0-	24	881	1	1	23	2	Y	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	881					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

01	0	25	-0-	25	772	3	1	22	2	Y	-0-			19
02	0	25	-0-	25	797	3	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	26	-0-	26	823	1	1	25	2	Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	847	24	2			Y	-0-			19
*05	0	25	-0-	25	872	1	1	24	2	Y	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

01	0	25	-0-	25	799	2	1	23	2	Y	-0-			19
02	0	25	-0-	25	824	3	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	26	-0-	26	850	26	2			Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	874	1	1	23	2	Y	-0-			19
*05	0	24	-0-	24	898	24	2			Y	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

01	0	25	-0-	25	796	2	1	23	2	Y	-0-			23
02	0	24	-0-	24	820	3	1	21	2	Y	-0-			23
03	0	26	-0-	26	846	26	2			Y	-0-			23
04	0	24	-0-	24	870	24	2			Y	-0-			23
*05	0	25	-0-	25	895	1	1	24	2	Y	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT			23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

01	0	42	-0-	42	1297	4	1	38	2	Y	-0-			2
02	0	42	-0-	42	1339	5	1	37	2	Y	-0-			2
03	0	42	-0-	42	1381	1	1	41	2	Y	-0-			2
04	0	39	-0-	39	1420	1	1	38	2	Y	-0-			2
*05	0	36	-0-	36	1456	1	1	35	2	Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1456					Y	NO RPT			2

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150														
PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
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

01		0	25	-0-	25	199	2	1	23	2	Y	-0-		58
02		0	24	-0-	24	223	3	1	21	2	Y	-0-		58
03		0	26	-0-	26	249	1	1	25	2	Y	-0-		58
04		0	24	-0-	24	273	24	2			Y	-0-		58
*05		0	24	-0-	24	297	24	2			Y	-0-		58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT		58

HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														
01		0	43	-0-	43	335	4	1	39	2	Y	-0-		5
02		0	43	-0-	43	378	5	1	38	2	Y	-0-		5
03		0	41	-0-	41	419	41	2			Y	-0-		5
04		0	40	-0-	40	459	1	1	39	2	Y	-0-		5
*05		0	36	-0-	36	495	36	2			Y	-0-		5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT		5

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														
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		67
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		67
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		67
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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														
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT		-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572														
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT		-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552														
01		92	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT		-0-

PIONEER, N. (CADDO)															
//CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834															
BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-

SOOTER															
WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576															
01		111	111	-0-	-0-	-0-	99	3	12	9	N	11			204
02		14B2 EXT	57	-0-	57	57	44	3	13	9	N	12			193
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			193

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)															
DELTA OIL & GAS LTD. 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
HOHERTZ, A. B. "A" 213703															
WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINK NW -52															
WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920															
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
02		784 N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
*06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.															
COODY -44- 863965															
WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977															
*07		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-			24
*08		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			24
*09		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			24
*10		T. A.	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-			24
*11		14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-			24
*12		14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2			N	-0-			24
*01		14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-			24
*02		14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-			24
*03		14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-			24
*04		14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			24
*05		14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-			24
06		14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-			24

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
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
*07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1155 2	274 9	N	249	319 1	85
*08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1315 2	246 9	N	224	233 1	76
*09		1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1229 2	45 9	N	41		117
*10		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1097 2	243 9	N	221	309 1	29
*11		1500 N	1170	-0-	-330	-0-	991 2	179 9	N	163	155 1	37
*12		1333 N	851	-0-	-482	-0-	770 2	81 9	N	74		111
*01		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	893 2	363 9	N	330	369 1	72
*02		1092 N	895	-0-	-197	-0-	731 2	164 9	N	149	167 1	54
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	711 2	245 9	N	223	235 1	42
*04		1230 N	860	-0-	-370	-0-	660 2	200 9	N	182	166 1	58
*05		992 N	828	-0-	-164	-0-	664 2	164 9	N	149	165 1	42
06		930 N	662	-0-	-268	-0-	507 2	155 9	N	141	167 1	16

PITTMAN (CADD)		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
01	02	03	04	05	*06							
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
*06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		-0-

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442										
PITTMAN 826		WELL #:		1	RRCID ->	065998	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	N/A
01	02	03	04	05	06							
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20												

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BLOXOM, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3866 - 3872
01	02	03	04	05	06							
01		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		N	-0-		-0-
02		224 N	62	-0-	-162	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
06		300 N	68	-0-	-232	-0-	68 2		N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		71777 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		088563										
		WELL #:		2	RRCID ->	166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3907 - 3932
01	02	03	04	05	*06							
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		N	-0-		-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
*06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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	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
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	Y	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2	Y	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2	N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	867	-0-	-365	-0-	867 2	Y	-0-		-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	Y	-0-		-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	Y	-0-		-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258 2	Y	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2	N	-0-		-0-
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2	N	-0-		-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-		-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2	N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		61
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		61
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		61
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		61
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		61
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		61

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		42
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		42
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		42
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		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 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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	242151	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3922 - 3926			
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	RRCID ->	141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOXOM		WELL #:		1	RRCID ->	147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907			
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			157
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2		N	-0-			157
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			157
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-			157

FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870			
01		12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2		N	-0-			42
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			42
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			42
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-			42
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			42
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-			42

FAMBRO		WELL #:		2	RRCID ->	165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862			
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		950	2	14	9	N	13		184
02		840 N	607	-0-	-233	-0-		607	2			N	-0-		184
03		1054 N	986	-0-	-68	-0-		979	2	7	9	N	6	169 1	21
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-		933	2	1	9	N	1		22
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2			N	-0-		22
06		960 N	905	-0-	-55	-0-		904	2	1	9	N	1		23

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

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
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9 9	N	8	71
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8 9	N	7	78
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11 9	N	10	88
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10 9	N	9	97
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6 9	N	5	102
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8 9	N	7	109

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-	-0-
03	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	-0-
04	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2		N	-0-	-0-
05	2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
*06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2		N	-0-	-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	2		N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-	-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1344	2	138 9	N	125	177
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1059	2	121 9	N	110	117
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1352	2	151 9	N	137	67
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1073	2	129 9	N	117	184
05	1302 N	757	-0-	-545	-0-	669	2	88 9	N	80	84
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	606	2	117 9	N	106	190

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MCNALLAN OIL CO., INC. 555040
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			87
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2		N	-0-			87
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			87
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			87
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			87
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			53
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			53
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			53
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			53
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			53
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	1609	-0-	-967	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
*06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02	616 N	212	-0-	-404	-0-	212	2	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	624	2	106 9 N	96		280
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	58 9 N	53	166 1	167
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	654	2	79 9 N	72		239
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	740	2	48 9 N	44	163 1	120
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	723	2	56 9 N	51		171
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	715	2	77 9 N	70	171 1	70

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936		
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	4 7	30
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	4 7	26
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	4 7	22
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	4 7	18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	14
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	4 7	10
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	4 7	6
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	4 7	2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 6	-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980								
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					46
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					46
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					46
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072								
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					7
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					7
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					7
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976								
*07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					12
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	2	7			10
*09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	2	7			8
*10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-	4	7			4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	7			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					123
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					123
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914					
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1078	2	22	9	N	20				89
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	792	2	37	9	N	34	114	1		9
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				9
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				9
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				9
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				9

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040					
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	168	1		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	129	1		157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	170	1		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	159	1		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	167	1		278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1		278

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956					
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944					
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				107
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-	60	1		47
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	272	2	66	9	N	60				107
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				107
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				107
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				107

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					4
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	552	2			N	-0-					4
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					4
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					4
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942								
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	996	-0-	-180	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970								
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					61
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					61
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	61	6			-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					124
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					124
06	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	931	2	15	9	N	14					42
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					42
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					42
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					42
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					42
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					42

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		55	
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	178	2	N	20	9	75	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		75	
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	785	2	N	24	9	99	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	N	14	9	113	
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	N	14	9	127	

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824				
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		57	
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	327	2	N	-0-		57	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		57	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		57	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		57	
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		57	

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	14	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	10	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	6	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	2	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108				
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		147	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		147	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		147	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		147	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		147	
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		147	

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		131	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		131	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		131	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		131	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		131	
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		131	

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		26	
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2	N	-0-		26	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		26	
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		26	
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		26	
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		26	

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-	
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	556	2	55	9	N	50	134
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	133
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	133
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	133
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	133
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7	140

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	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								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9				20

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					26
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					26
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					26
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					26
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					26
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					53
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					53
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					53
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	64	1			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					28

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980								
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980								
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	283	2	37	9	N	34					34
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	2			N	-0-					34
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					34
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					34
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					34
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					34

PITZ (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC HARE		//CONT.//	71777 100 671881	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930	
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
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			23
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			23
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			23
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			23
05		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2	N	-0-			23
06		240 N	117	-0-	-123	-0-	117 2	N	-0-			23
SAFARI RESOURCES, LLC HEAD '15'			743194					CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3893 - 3936	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			21
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			21
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			21
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			21
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			21
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			21
HEAD "B"								CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			33
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			33
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			33
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			33
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			33
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			33
HEAD 15								CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	282972	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	4234	PERF.	3880 - 3890	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			8
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			8
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			8
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			8
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			8
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			8
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. DENNEY			805550					CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-			41
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			41
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			41
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			41
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			41
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			41
HERRING, C. H.								CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012	
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
JOHNSON "12" 822615														
WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050														
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

01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			17
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			17
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			17
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			17
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906														
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930														
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			17
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			17
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			17
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			17
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	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

01	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					55
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	2			N	-0-					55
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					55
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					55
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					55

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

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	217	N	365	-0-	148	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

01	3100	N	2359	-0-	-741	377	2359	2			N	-0-					-0-
02	2520		1807	-0-	-713	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2790		2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2700		2409	-0-	-291	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2542	#	2411	-0-	-131	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	2191	-0-	-89	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					20
02	616	N	292	-0-	-324	-0-	292	2			N	-0-					20
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	21	1			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC
BOAZ

71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
822615
WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO (CADDO)
J & J WHITESIDE INC.
WHITESIDE

72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
427649
WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE

WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2 2		N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
WELDON "A"

72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
878925
WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	303 1	573 3	Y	-0-			41
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	309 1	598 3	Y	-0-			41
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			41
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	320 1	460 3	Y	-0-			41
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	301 1	420 3	Y	-0-			41
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	376 1	438 3	Y	-0-			41

CHASTAIN

WELL #: 2 RRCID -> 290911 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

03	0 W	17	-0-	17	17	9 1	8 3	N	-0-			-0-
04	0 W	15	-0-	15	32	6 1	9 3	N	-0-			-0-
05	0 W	15	-0-	15	47	6 1	9 3	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)
EXTECH OPERATING, LLC
VIETH, F. "B"

72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
257019
WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	364 N	171	-0-	-193	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019												
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398												
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-		-0-
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
04		900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3		N	-0-		-0-
05		992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3		N	-0-		-0-
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3		N	-0-		-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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		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												
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116												
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	273 1	1061 2	N	-0-		32
02		1176 N	667	-0-	-509	-0-	246 1	421 2	N	-0-		32
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	272 1	1029 2	N	-0-		32
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	264 1	1031 2	N	-0-		32
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	273 1	1029 2	N	-0-		32
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	264 1	1099 2	N	-0-		32

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097												
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	61 1	111 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	64 1	101 3	Y	-0-		-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	68 1	104 3	Y	-0-		-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	71 1	105 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	61 1	119 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	63 1	116 3	Y	-0-		-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	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
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	267 1	489 3	Y	-0-			-0-
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	279 1	440 3	Y	-0-			-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	319 1	487 3	Y	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	336 1	492 3	Y	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	282 1	553 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	276 1	504 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A				
01	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	490 1	897 3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	504 1	798 3	Y	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	681 1	1040 3	Y	-0-			-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	644 1	945 3	Y	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	540 1	1061 3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	552 1	1009 3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0		
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	111 1	202 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	104 1	164 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	119 1	182 3	Y	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	130 1	190 3	Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	105 1	206 3	Y	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	108 1	197 3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799		
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	52 1	94 3	Y	-0-			3
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	39 1	61 3	Y	-0-			3
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	45 1	68 3	Y	-0-			3
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	54 1	78 3	Y	-0-			3
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	82 3	Y	-0-			3
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	46 1	85 3	Y	-0-			3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	99 1	182 3	Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	109 1	172 3	Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	150 1	230 3	Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	137 1	201 3	Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	121 1	237 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	77 1	140 3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05		0 N	234	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3	N	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
*06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806 - 4828
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
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
MCCALL, J. D.				1 T								
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		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
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
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	3	Y	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	45	1	71	3	Y	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	3	Y	-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	1	76	3	Y	-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	3	Y	-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180
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
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	Y	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	Y	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	Y	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	18	1	33	3	Y	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06		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

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	3	Y	-0-				-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	183	1	289	3	Y	-0-				-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	3	Y	-0-				-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	195	1	286	3	Y	-0-				-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	149	1	293	3	Y	-0-				-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	246	3	Y	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GO OIL CORP. 311420
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				89
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	10				99
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				99
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				99
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				99
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				99

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	16	R	2	-0-	-14	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP HODGES		019510		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
COX, LEE INVESTMENTS INC. BALLARD, F.B.		185990		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
LEXGAS, INC. BANKS, PATRICIA		500222		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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						
01	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	2		N	-0-					-0-
02	672 N	640	-0-	-32	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
03	744 N	686	-0-	-58	B	-0-	686	2		N	-0-					-0-
04	720 N	663	-0-	-57	B	-0-	663	2		N	-0-					-0-
05	713 N	682	-0-	-31	B	-0-	682	2		N	-0-					-0-
06	660 N	645	-0-	-15	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP GREENMAN B		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
		033523		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370						
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS 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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

01	155 N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	N	-0-					9
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					9
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	2	N	-0-					9
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					9
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					9
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	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

01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4 N	8	-0-	4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	4 N	8	-0-	4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	37	1	72	3	Y	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	108	1	199	3	Y	-0-			20
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	115	1	181	3	Y	-0-			20
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	121	1	185	3	Y	-0-			20
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	134	1	197	3	Y	-0-			20
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	110	1	215	3	Y	-0-			20
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	113	1	207	3	Y	-0-			20

VIETH, BENNY 885580
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 PRATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288252 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414

01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	502	-0-	-924	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	1 X	2822	-0-	2821	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT			-0-
02	0 W		-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021													

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

01	0 W	28	-0-	28	549	28	2		N	-0-			-0-
02	0 W	45	-0-	45	594	45	2		N	-0-			-0-
03	0 W	20	-0-	20	614	20	2		N	-0-			-0-
04	0 W	14	-0-	14	628	14	2		N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	642	14	2		N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2		N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

01	0 W	27	-0-	27	558	27	2		N	-0-			-0-
02	0 W	42	-0-	42	600	42	2		N	-0-			-0-
03	0 W	10	-0-	10	610	10	2		N	-0-			-0-
04	0 W	18	-0-	18	628	18	2		N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	642	14	2		N	-0-			-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2		N	-0-			-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	233				N	NO RPT			-0-
02	0		-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	233				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021													

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02	196 N	139	-0-	-57	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-			-0-

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// //CONT.//		72511 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
				863965								
		WELL #:		8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	139	-0-	-57	B	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
*04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
*05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
*06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2	N	-0-		-0-	

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
				099280								
		WELL #:		4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086	
01	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	N	-0-		-0-	
02	12 N	1	-0-	-11		-0-	1 2	N	-0-		-0-	
03	14 N	1	-0-	-13		-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04	11 N	6	-0-	-5		-0-	6 2	N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-		-0-	
*06	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14 2	N	-0-		-0-	

ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106
01	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	N	-0-		33	
02	12 N	1	-0-	-11		-0-	1 2	N	-0-		33	
03	14 N	1	-0-	-13		-0-	1 2	N	-0-		33	
04	11 N	6	-0-	-5		-0-	6 2	N	-0-		33	
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-		33	
*06	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14 2	N	-0-		33	

POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
				099280								
		WELL #:		13RC	RRCID ->	122976	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934	
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
*06	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-	

ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
*06	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-	

HARALSON				WELL #:	16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3852 - 3882
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 2	N	-0-		14	
02	336 N	45	-0-	-291	B	-0-	45 2	N	-0-		14	
03	496 N	47	-0-	-449	B	-0-	47 2	N	-0-		14	
04	360 N	196	-0-	-164	B	-0-	196 2	N	-0-		14	
05	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-		14	
*06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-		14	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SET RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125					
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
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY CA-2		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36

ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				58
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				58
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-				58
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				58
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				58
*06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714					
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW 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
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
*06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 ASHBY, J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			18
02	140 N	86	-0-	-54 B	-0-	86	3			N	-0-			18
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			18
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			18
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			18
*06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.) 72518 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E. "B" WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486
 DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	4	3	9	N	3			319
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	52	4	8	9	N	7			326
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	4	8	9	N	7			333
04	0 N	68	-0-	68	-0-	59	4	9	9	N	8			341
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	4	9	9	N	8			349
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			349

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		//CONT.//		72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 4687	PERF. 4100	- 4150		
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
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
02		504 N	139	-0-	-365	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
03		434 N	136	-0-	-298	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	37 1	153 3	N	-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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARWITZ, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2540	- 2644	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REA, T. K.		WELL #:		1	RRCID -> 018100	COMPL. DATE 03/25/1936	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2412	- 2455	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEIMANN, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH 2644	PERF. 2575	- 2644	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BURKS, T. J., ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
HARRIS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	040474	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REA, T. K.		WELL #:		2	RRCID ->	175065	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2463 -	2540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON					
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521											
LONE STAR GAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	018106	COMPL. DATE	10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640 -	2812	
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			27
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			27
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			27
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			27
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			27
*06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	018108	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			32
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			32
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			32
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			32
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			32
*06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			32

LONE STAR GAS FEE		WELL #:		6	RRCID ->	018110	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 2658 -	2762	
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			183
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			183
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			183
04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			183
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			183
*06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			183

LONE STAR GAS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	018111	COMPL. DATE	04/11/1952	TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2558 -	2694	
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			172
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			172
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			172
04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			172
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			172
*06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			172

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				63
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				63
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				63
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				63
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				63
*06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				8
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				8
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				8
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				8
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				8
*06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				8

PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER				
FULLER, K. W.		WELL #:		2	RRCID -> 111501	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1682	- 1703		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PUTNAM, N. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	- 3255		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2007							
SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN				
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2019							
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)														
PETEX														
RAMSEY BURRETTE														
WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
02		1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
*04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY														
PRUET														
WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895														
01		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3		N	-0-			12
02		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			12
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ROCK OPERATING														
YARBROUGH, J.A. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838														
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02		504 N	304	-0-	-200	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06		540 N	211	-0-	-329	-0-	211	2		N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS)														
HORIZON WELL SERVICES, INC.														
LEE, BRENDA														
WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003														

PUTNAM, WEST (DUFFER)														
CHARTER PETROLEUM COMPANY														
GEORGE A														
WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002														
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25		56
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	3	12	9	N	11		67
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	3	14	9	N	13		80
04		2340 N	1997	-0-	-343	-0-	1983	3	14	9	N	13		93
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	3	4	9	N	4	62 1	35
06		2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123	3	9	9	N	8		43

PYWACKET, (DUFFER) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL				73585 300 835707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 14	RRCID -> 208550	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3564	-		3578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 20	RRCID -> 215653	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3562	-		3608		
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	63 1	898 2	N	-0-			-0-
02		812 N	503	-0-	-309	-0-	98 1	405 2	N	-0-			-0-
03		992 N	508	-0-	-484	-0-	6 1	502 2	N	-0-			-0-
04		930 N	439	-0-	-491	-0-	9 1	430 2	N	-0-			-0-
05		558 N	418	-0-	-140	-0-	4 1	414 2	N	-0-			-0-
06		480 N	261	-0-	-219	-0-	14 1	247 2	N	-0-			-0-

R.J. (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC ROBERT JONES UNIT				74039 500 671881	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
				WELL #: 1	RRCID -> 080817	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3913	-		3925		
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN				74256 300 088563	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
				WELL #: 5C	RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3376	-		3386		
01		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-			-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.				74446 500 709694	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
				WELL #: 2	RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3252	-		3386		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494													
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			Y	-0-				-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-				-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-				-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			Y	-0-				-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			Y	-0-				-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	9		9 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	188	-0-	188	197		188 3			Y	-0-				-0-
*06	227 R	30	-0-	-197	-0-		30 3			Y	-0-				-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226					
01	651 N	641	-0-	-10	-0-		641 2			N	-0-				149
02	560 N	526	-0-	-34	-0-		526 2			N	-0-				149
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2			N	-0-				149
04	630 N	564	-0-	-66	-0-		564 2			N	-0-				149
05	589 N	561	-0-	-28	-0-		561 2			N	-0-				149
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2			N	-0-				149

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	-0-				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		107 2			N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-				-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-				-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46 2			N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-				-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-				-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2			N	-0-				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420					
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220				
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				

CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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									
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 - 3321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726														
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 2		RRCID -> 118742			COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743			COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744			COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065			COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018			COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651			COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532							
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655			COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

01	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					23
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			10
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			10
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			10
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			10
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			10
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
01	930 #	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-			38
02	700 #	34	-0-	-666	-0-	34	2			N	-0-			38
03	775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-			38
04	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			38
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			38
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
05	775 #	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-			-0-
06	750 #	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-						-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-						-0-
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-						-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-						-0-
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2				N	-0-						-0-
06	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2				N	-0-						-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	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

01	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-						-0-
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-						-0-
03	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-						-0-
04	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	2				N	-0-						-0-
05	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	2				N	-0-						-0-
06	960	#	879	-0-	-81	-0-	879	2				N	-0-						-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7			26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	N	11			37
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	149	2	21	9	N	19			56
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13			69
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			69
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	N	24	64	1	29

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	9	N	14			47
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18			65
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	265	2	39	9	N	35			100
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	253	2	25	9	N	23			123
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			123
*06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	255	2	46	9	N	42	114	1	51

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
02	140 #	108	-0-	-32	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292		
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467		
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330							
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358							
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398							
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528					
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				80
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-				80
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				80
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				80
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				80
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				80

BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021															

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393							
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 # NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
DEMPSEY, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				38

MEEKS, R. E.		559252		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MEEKS, VERNA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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 #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	25 1	1064 2	N	-0-	95
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	14	109
						15 9				
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25 1	814 2	N	74	183
						81 9				
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25 1	803 2	N	13	196
						14 9				
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	829 2	N	13	209
						14 9				
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25 1	52 2	N	-0-	209

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732		
YEATS		WELL #: 5								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

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
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

07	14B2 EXT	15	-0-	15	113	15 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	121	8 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

07	14B2 EXT	15	-0-	15	149	15 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	159	10 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	15 #	5	-0-	-10	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334		
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE				WELL #:	1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344		
01	279 #	7	-0-	-272	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			39
02	224 #	5	-0-	-219	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			39
03	186 #	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			39
04	150 #	16	-0-	-134	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			39
05	155 #	27	-0-	-128	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			39
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389		
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308		
01	217 #	143	-0-	-74	-0-	-0-	69	2	74	9	Y	67			91
02	196 #	98	-0-	-98	-0-	-0-	39	2	59	9	Y	54	83	1	62
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	-0-	73	2	75	9	Y	68	79	1	51
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	-0-	73	2	58	9	Y	53	84	1	20
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	-0-	75	2	51	9	Y	46			66
06	150 #	107	-0-	-43	-0-	-0-	45	2	62	9	Y	56	79	1	43

BECK, RAYMOND ONE				WELL #:	1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-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 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	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-		-0-

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
06	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
01	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
02	168 #	112	-0-	-56	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-		43
02	112 #	11	-0-	-101	-0-	11	2		N	-0-		43
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		43
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		43
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		43
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 181981	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3189	- 3353				
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
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			9
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			9
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			9
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			9
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			9

MATTHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 277575	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 3764	PERF. 3222	- 3368						
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

TINDALL IV		WELL #: 1		RRCID -> 277627	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 3882	PERF. 3194	- 3248						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 288140	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3221	- 3360						
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 290531	COMPL. DATE 07/30/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2832	- 2855						
02	280 #	28	-0-	-252	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	300 #	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	310 #	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.		091040		WELL #: 1		RRCID -> 120499	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 2963	- 2983				
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
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
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			119
02		56 #	4	-0-	-52	-0-	4	3		N	-0-			119
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			119
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			119
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			119
*06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			119

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TANKERSLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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	
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			20
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			20
03		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			20
04		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			20
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			20
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			20

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-	-0-
02		1120 #	950	-0-	-170	-0-		950	2		N	-0-	-0-
03		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2		N	-0-	-0-
04		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2		N	-0-	-0-
05		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-		1314	2		N	-0-	-0-
06		1200 #	651	-0-	-549	-0-		651	2		N	-0-	-0-

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374													
01		93 #	84	-0-	-9	-0-		54	2	30	9	Y	25
02		84 #	56	-0-	-28	-0-		39	2	17	9	Y	17
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-		76	2	29	9	Y	20
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-		80	2	30	9	Y	24
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-		80	2	28	9	Y	25
*06		91 R	91	-0-	-0-	-0-		73	2	18	9	Y	19

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368													
01		93 #	91	-0-	-2	-0-		61	2	30	9	Y	25
02		84 #	61	-0-	-23	-0-		44	2	17	9	Y	17
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-		86	2	29	9	Y	20
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-		90	2	30	9	Y	24
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-		90	2	28	9	Y	25
06		120 #	100	-0-	-20	-0-		82	2	18	9	Y	19

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370													
01		248 #	228	-0-	-20	-0-		128	2	100	9	Y	82
02		224 #	146	-0-	-78	-0-		93	2	53	9	Y	55
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-		180	2	96	9	Y	65
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-		189	2	100	9	Y	79
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-		189	2	91	9	Y	83
06		240 #	229	-0-	-11	-0-		173	2	56	9	Y	62

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463													
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-	-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-	-0-
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-	-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-	-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-	-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-	-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448													
01		310 #	292	-0-	-18	-0-		292	2		N	-0-	-0-
02		280 #	166	-0-	-114	-0-		166	2		N	-0-	-0-
03		310 #	305	-0-	-5	-0-		305	2		N	-0-	-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-	-0-
05		310 #	298	-0-	-12	-0-		298	2		N	-0-	-0-
06		300 #	290	-0-	-10	-0-		290	2		N	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				18
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-				18
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				18
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				18
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				18
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-				18

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455		
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				36
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-				36
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10	9	Y	-9				45
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				45
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				45
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-				45

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486		
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				2
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-				2
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				2
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-				2
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				2
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				2

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464		
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				2
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-				2
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	-1				3
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				3
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				3
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-				3

CARROLL				WELL #:	1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373		
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	67	2	43	9	Y	39	33	1		35
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	49	2	22	9	Y	20	32	1		23
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	95	2	42	9	Y	38	33	1		28
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	99	2	43	9	Y	39	33	1		34
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	99	2	40	9	Y	36	34	1		36
*06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	Y	22	31	1		27

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
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
01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
05		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-			-0-
06		240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2			N	-0-			-0-

HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
04		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
05		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-			-0-
06		240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
01		434 #	410	-0-	-24	-0-	410 2			N	-0-			-0-
02		392 #	380	-0-	-12	-0-	380 2			N	-0-			-0-
03		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
04		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
05		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			-0-
*06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
01		434 #	411	-0-	-23	-0-	411 2			N	-0-			-0-
02		392 #	380	-0-	-12	-0-	380 2			N	-0-			-0-
03		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			-0-
04		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
05		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
*06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
WALKER, M.				WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514	
01		186 #	162	-0-	-24	-0-	161 3		1 9	N	1			15
02		168 #	104	-0-	-64	-0-	103 3		1 9	N	1			16
03		186 #	166	-0-	-20	-0-	165 3		1 9	N	1			17
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	144 3		1 9	N	1			18
05		155 #	147	-0-	-8	-0-	146 3		1 9	N	1			19
06		150 #	127	-0-	-23	-0-	126 3		1 9	N	1			20

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
01		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3			N	-0-			9
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	36 3			N	-0-			9
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			9
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			9
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			9
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517		
M	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
01	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34 3	39 9	N	35					79
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	22 3	22 9	N	20	84 1				15
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	35 3	41 9	N	37					52
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9	N	30					82
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9	N	34	86 1				30
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9	N	32					62

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-					1
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-					1
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-					1
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-					1
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-					1
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-					1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34 3	39 9	N	35					79
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	22 3	22 9	N	20	84 1				15
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	35 3	41 9	N	37					52
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9	N	30					82
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9	N	34	86 1				30
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9	N	32					62

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					3
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-					3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			64
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			64
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			64
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			64
05	372 #	398	-0-	26	-0-	398 3		N	-0-			64
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

01	217 #	20	-0-	-197	-0-	20 3		N	-0-			82
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13 3		N	-0-			82
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			82
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			82
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			82
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			54
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			54
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			54
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			54
05	124 #	125	-0-	1	-0-	125 3		N	-0-			54
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272 3	18 9	N	16			40
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	279 3	12 9	N	11			51
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418 3	4 9	N	4	45 1		10
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	289 3	13 9	N	12			22
05	279 #	309	-0-	30	-0-	301 3	8 9	N	7			29
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			29

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
KLEINER, C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004																	

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		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																	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																	
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537																	
01		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291															
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497															
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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			37
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			37
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054															
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765															
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06		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															
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06		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															
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06		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															
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			69
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1			70
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1			71
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1			72
*05		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			72
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			72

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006									

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1444 3	3 9	N	3	182
02	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1254 3	2 9	N	2	184
03	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1625 3	2 9	N	2	186
04	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-	186
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-	186
*06	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	186

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20										

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
01	1302 #	1272	-0-	-30	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
02	1176 #	774	-0-	-402	-0-	774	3		N	-0-		-0-
03	1302 #	1298	-0-	-4	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
04	1260 #	711	-0-	-549	-0-	711	3		N	-0-		-0-
05	1302 #	930	-0-	-372	-0-	930	3		N	-0-		-0-
06	1260 #	579	-0-	-681	-0-	579	3		N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.// 75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	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		
01	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	6 1	92 2	N	-0-
02	140 N	85	-0-	-55	B	-0-	17 1	68 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	1 1	107 2	N	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	3 1	141 2	N	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	2 1	215 2	N	-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	14 1	244 2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452								
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0		
01	487 N	487	-0-	-0-		-0-	487 2		N	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-		-0-	397 2		N	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-		-0-	501 2		N	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-		-0-	503 2		N	-0-
05	434 N	495	-0-	61		-0-	495 2		N	-0-
06	480 N	441	-0-	-39		-0-	441 2		N	-0-

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004		
01	124 N	91	-0-	-33		-0-	91 2		N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2		N	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2		N	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-		-0-	114 2		N	-0-
05	31 N	81	-0-	50		-0-	81 2		N	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100 2		N	-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A		
01	248 N	138	-0-	-110		-0-	138 2		N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-		-0-	118 2		N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-		-0-	118 2		N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-		-0-	141 2		N	-0-
05	124 N	81	-0-	-43		-0-	81 2		N	-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 2		N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 - 2983
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	949	-0-	143	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	389	-0-	79	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 - 0
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-

CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 - 2993
01	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	446	-0-	384	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256
01	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	771	-0-	58	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	661	-0-	103	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204															
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494															
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944															
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232															
01		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	65	1	2199	3	N	-0-			-0-
02		2072 N	1885	-0-	-187	-0-	62	1	1823	3	N	-0-			-0-
03		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	64	1	2123	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2069	-0-	-121	-0-	62	1	2007	3	N	-0-			-0-
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1976	-0-	-154	-0-	71	1	1905	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	16	1	576	3	N	-0-			-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-			-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	35	1	1252	3	N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	33	1	1128	3	N	-0-			-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	3	N	-0-			-0-
*06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178															
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	856	3	N	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	817	3	N	-0-			-0-
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	25	1	893	3	N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	3	N	-0-			-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	N	-0-			-0-
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	29	1	863	3	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912	-	3001	
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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	
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	35	1	1270	3	N	-0-				-0-
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	31	1	1049	3	N	-0-				-0-
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	33	1	1162	3	N	-0-				-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	32	1	1100	3	N	-0-				-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	33	1	1070	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34	1	990	3	N	-0-				-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016	-	3026	
01	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	185	1	2315	3	N	-0-				-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	174	1	2159	3	N	-0-				-0-
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	185	1	2301	3	N	-0-				-0-
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	182	1	2240	3	N	-0-				-0-
05	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	191	1	2271	3	N	-0-				-0-
06	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	190	1	2129	3	N	-0-				-0-

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026	-	3033	
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	91	1	3127	3	N	5				90
02	2800 N	2924	-0-	124	124	89	1	2829	3	N	5				95
03	3313 X	3189	-0-	-124	-0-	92	1	3094	3	N	3				98
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	3	N	4				102
05	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	92	1	2816	3	N	2				104
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	93	1	2585	3	N	-0-				104

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	
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-				-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-				-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-				-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-				-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371	
M	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
01		2294 #	1826	-0-	-468	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
02		1960 N	1300	-0-	-660	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 3		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		822615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		709694									
REILLY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012													

RENO (CONGL.)		75961 666		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		033523									
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5293 - 5305	
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
*01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5894 - 5904	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
*03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BKV BARNETT, LLC				072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300	-	4494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		505 N	505	-0-	-0-		2 1	503 3	Y	-0-		-0-		
02		424 N	424	-0-	-0-		424 2		Y	-0-		-0-		
03		504 N	504	-0-	-0-		504 2		Y	-0-		-0-		
04		480 N	480	-0-	-0-		480 2		Y	-0-		-0-		
05		491 N	491	-0-	-0-		491 2		Y	-0-		-0-		
06		480 N	469	-0-	-11		469 2		Y	-0-		-0-		

YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838	-	5865
01		1271 N	210	-0-	-1061		1 1	209 3	Y	-0-		-0-		
02		588 N	174	-0-	-414		174 2		Y	-0-		-0-		
03		568 N	568	-0-	-0-		568 2		Y	-0-		-0-		
04		1824 N	1824	-0-	-0-		1824 2		Y	-0-		-0-		
05		2176 N	2176	-0-	-0-		2176 2		Y	-0-		-0-		
*06		2717 N	2717	-0-	-0-		2717 2		Y	-0-		-0-		

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170	-	4460
01		124 N	124	-0-	-0-		124 1		Y	-0-		-0-		
02		117 N	117	-0-	-0-		112 1	5 2	Y	-0-		-0-		
03		285 N	285	-0-	-0-		124 1	161 2	Y	-0-		-0-		
04		288 N	288	-0-	-0-		120 1	168 2	Y	-0-		-0-		
05		334 N	334	-0-	-0-		124 1	210 2	Y	-0-		-0-		
*06		293 N	293	-0-	-0-		120 1	173 2	Y	-0-		-0-		

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496	-	5864
01		572 N	572	-0-	-0-		2 1	570 3	N	-0-		-0-		
02		326 N	326	-0-	-0-		326 2		N	-0-		-0-		
03		119 N	119	-0-	-0-		119 2		N	-0-		-0-		
04		540 N	114	-0-	-426		114 2		N	-0-		-0-		
05		372 N	125	-0-	-247		125 2		N	-0-		-0-		
06		120 N	112	-0-	-8		112 2		N	-0-		-0-		

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506	-	5508
01		806 N	768	-0-	-38		3 1	765 3	Y	-0-		-0-		
02		728 N	689	-0-	-39		689 2		Y	-0-		-0-		
03		781 N	781	-0-	-0-		781 2		Y	-0-		-0-		
04		750 N	734	-0-	-16		734 2		Y	-0-		-0-		
05		775 N	748	-0-	-27		748 2		Y	-0-		-0-		
06		750 N	709	-0-	-41		709 2		Y	-0-		-0-		

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	1	RRCID ->	074929	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	N/A	
01		1346 N	1346	-0-	-0-		1346 3		N	-0-		148		
02		1132 N	1132	-0-	-0-		1126 3	6 9	N	5		153		
03		1120 N	1120	-0-	-0-		1113 3	7 9	N	6		159		
04		1107 N	1107	-0-	-0-		1099 3	8 9	N	7		166		
05		1212 N	1212	-0-	-0-		1202 3	10 9	N	9		175		
*06		1084 N	1084	-0-	-0-		1074 3	10 9	N	9		184		

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
M	O	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
01	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3	N	-0-			100
02	812 N	245	-0-	-567	-0-	245 3	N	-0-			100
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-			100
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			100
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			100
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 3	N	-0-			100

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			52
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322 3	N	-0-			52
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-			52
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3	N	-0-			52
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			52
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3	N	-0-			52

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			10
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			10
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			10
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			10
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			10
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			20
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			20
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-			20
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-			20
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-			20

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512	-	5518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE				501402										
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256	-	5266
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN				630579										
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5381	-	5388
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			50
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			50
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			50
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			50
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			50
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			50

COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5210	-	5402
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5264	-	6189
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5128	-	5136
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			19
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			19
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			19
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			19
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			19
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			19

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
HARMS, W. C.				WELL #:	2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881		
M	O	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
01	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-				43
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774	2			N	-0-				43
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				43
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-				43
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				43
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				43

MARTIN, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-				-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714		
01	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	60	1	1057	2	N	-0-				12
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	1097	2	8	9	N	7				19
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1107	2	17	9	N	15	28	1		6
04	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-				6
05	1209 N	964	-0-	-245	-0-	964	2			N	-0-				6
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	16	1	983	2	N	-0-				6

HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296		
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	2	N	-0-				16
02	952 N	685	-0-	-267	-0-	685	2			N	-0-				16
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				16
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				16
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				16
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	34	1	2140	2	N	-0-				16

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		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		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC				072504									
LOWREY, MARK				WELL #:	2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		620 N	601	-0-	-19	-0-	126 1	475 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	510	-0-	-78	-0-	112 1	398 2	Y	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	124 1	483 2	Y	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	120 1	469 2	Y	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	478 2	Y	-0-			-0-
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	120 1	433 2	Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4502 - 4670
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			16
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			16
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			16
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			16
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			16
*06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4477 - 4567
01		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 3		N	-0-			27
02		1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 3		N	-0-			27
03		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3		N	-0-			27
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			27
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			27
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3		N	-0-			27

NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4166 - 4196
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 - 4672
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566	- 5289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82 1	1452 2		3
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			3
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1414 2	9 9	8 1	3
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			3
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			3
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2		3

ROSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3998	- 4098
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2		-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587 2			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11 1	656 2		-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
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					
BARTON R. M. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1734	- 1740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

FINCH, M M				WELL #: 1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1694	- 1702
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3			-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				-0-

FINCH, M.M. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1662	- 1672
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3			-0-
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3			-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)
QUEST PETROLEUM COMPANY
H.R.M

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
684629
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)
BPA OILFIELD SERVICES
TAYLOR, TED

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
085371
WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
RHONE, DON

828317
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A"

WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	268	2	70	9	N	64	158	1	20
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19			39
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	198	2	64	9	N	58			97
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	263	2	74	9	N	67			164
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	421	2	33	9	N	30	174	1	20
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56			76

RICHARDSON (4050)
CULEBRA OIL & GAS, LLC
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
192452
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-

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	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872									
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	443 3	14 9 N	13			43
02	476 N	238	-0-	-238	-0-	228 3	10 9 N	9			52
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	278 3	9 9 N	8			60
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	254 3	56 9 N	51			111
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263 3	2 9 N	2			113
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	234 3	3 9 N	3			116

GROVE, W.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993		PERF. N/A	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20											

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3			N	-0-	30
02		644 N	568	-0-	-76	-0-	568 3			N	-0-	30
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	811 3	11	9	N	10	40
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-	40
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 3		2	9	N	2
*06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 3		1	9	N	1

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	98
02		532 N	363	-0-	-169	-0-	360 3	3	9	N	3	101
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	747 3	4	9	N	4	105
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	834 3	2	9	N	2	107
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 3	1	9	N	1	108
06		570 N	196	-0-	-374	-0-	196 3			N	-0-	108

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758 - 3782
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
CHEROKEE OPERATING		147433										
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3984 - 3990
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
		PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2007								

PETEX		659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G 2		RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4094 - 4099
01		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-	-0-
02		1316 #	1218	-0-	-98	-0-	1218 2			N	-0-	-0-
03		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-	-0-
04		1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
05		1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2			N	-0-	-0-
*06		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT				WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
M	O	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
01		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			-0-
02		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
04		150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3			N	-0-			-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
06		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-			-0-

HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
01		775 #	770	-0-	-5	-0-	770 3			N	-0-			-0-
02		700 #	687	-0-	-13	-0-	687 3			N	-0-			-0-
03		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			-0-
04		750 #	715	-0-	-35	-0-	715 3			N	-0-			-0-
05		775 #	678	-0-	-97	-0-	678 3			N	-0-			-0-
06		750 #	749	-0-	-1	-0-	749 3			N	-0-			-0-

HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED				WELL #:	8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4154 - 4168	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990	
01		1209 #	1024	-0-	-185	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
02		1092 #	893	-0-	-199	-0-	893 3			N	-0-			-0-
03		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
04		1050 #	949	-0-	-101	-0-	949 3			N	-0-			-0-
05		1023 #	932	-0-	-91	-0-	932 3			N	-0-			-0-
06		1080 #	985	-0-	-95	-0-	985 3			N	-0-			-0-

HILL-WELDON "383"				WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004 - 4020	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
03		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
04		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
*06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-

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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978		
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			28
02	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-			28
03	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			28
04	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-			28
05	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-			28
*06	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-			28

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

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021												

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

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056		
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	186 3	8 9	N	7	115 1	3 8	20
02	224 #	129	-0-	-95	-0-	97 3	32 9	N	29			49
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	43 3	9 9	N	8			57
04	240 #	35	-0-	-205	-0-	34 3	1 9	N	1			58
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	133 3	37 9	N	34			92
*06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	164 3	20 9	N	18			110

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

WOODSON OIL CO.		939420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-

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

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1	N		-0-	-0-		-1	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002														
01	1794	N		1794	-0-		-0-	-0-		1794	2		N	-0-
02	1652	N		1519	-0-		-133	-0-		1519	2		N	-0-
03	1903	N		1903	-0-		-0-	-0-		1903	2		N	-0-
04	1686	N		1686	-0-		-0-	-0-		1686	2		N	-0-
05	1785	N		1785	-0-		-0-	-0-		1785	2		N	-0-
*06	1616	N		1616	-0-		-0-	-0-		1616	2		N	-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116														
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-
05	37	N		37	-0-		-0-	-0-		37	2		N	-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999														
01	176	N		176	-0-		-0-	-0-		176	2		N	-0-
02	168	N		153	-0-		-15	-0-		153	2		N	-0-
03	176	N		176	-0-		-0-	-0-		176	2		N	-0-
04	220	N		220	-0-		-0-	-0-		169	2	51	9	46
05	162	N		162	-0-		-0-	-0-		162	2		N	-0-
*06	150	N		150	-0-		-0-	-0-		150	2		N	-0-

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170														
01	1106	N		1106	-0-		-0-	-0-		1106	2		N	-0-
02	1086	N		1086	-0-		-0-	-0-		1086	2		N	-0-
03	497	N		497	-0-		-0-	-0-		497	2		N	-0-
04	1198	N		1198	-0-		-0-	-0-		1180	2	18	9	16
05	993	N		993	-0-		-0-	-0-		993	2		N	-0-
*06	1620	N		1620	-0-		-0-	-0-		1620	2		N	-0-

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														
01	1063	N		1063	-0-		-0-	-0-		1063	2		N	-0-
02	980	N		879	-0-		-101	-0-		879	2		N	-0-
03	1090	N		1090	-0-		-0-	-0-		1090	2		N	-0-
04	1064	N		1064	-0-		-0-	-0-		1064	2		N	-0-
05	807	N		807	-0-		-0-	-0-		807	2		N	-0-
*06	701	N		701	-0-		-0-	-0-		701	2		N	-0-

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
01	2223	N		2223	-0-		-0-	-0-		2206	2	17	9	15
02	2100	N		2016	-0-		-84	-0-		2008	2	8	9	7
03	2261	N		2261	-0-		-0-	-0-		2242	2	19	9	17
04	2126	N		2126	-0-		-0-	-0-		2115	2	11	9	10
05	2177	N		2177	-0-		-0-	-0-		2166	2	11	9	10
*06	1876	N		1876	-0-		-0-	-0-		1874	2	2	9	2

RICKELS (MISS.)
SKY RESOURCES, INC.
MAC

76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)
SKY RESOURCES, INC.
TODD

76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

RIEBE (ATOKA CONGL)
HUNTER ENERGY, INC.
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
418929
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL. 3900)
G & F OIL, INC.
RITCHIE

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

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
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4		78
02	504 N	313	-0-	-191	-0-	307	2	6	9	N	5		83
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4		87
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5		92
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6		98
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			98

KEATING ENERGY, INC.
RAGLE J.B.

453142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5		24
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5		29
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5		34
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308	2	4	9	N	4		38
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3		41
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2		N	-0-			41

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

631388 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			31
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	230	2		N	-0-			31
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			31
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			31
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			31
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-			31

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M	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
01	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2	N	-0-			113
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			113
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2	N	-0-			113
04	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	2	N	-0-			113
05	3062 N	3058	-0-	-4	-0-	3058	2	N	-0-			113
*06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-	98	1	15

GREEN, FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			54
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			54
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			54
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			54
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			54
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-			54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			27
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	711	2	N	-0-			27
03	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2	N	-0-			27
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2	N	-0-			27
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			27
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			27

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870									
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		64	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2	N	-0-		64	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		64	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		64	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		64	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-		64	

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A			
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		1	
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-		1	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		1	
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	N	-0-		1	
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-		1	
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2	N	-0-		1	

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A			
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-	

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589			
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3	N	-0-		-0-	
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
05	961 N	647	-0-	-314	-0-	647 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-	

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068			
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	689 2	50 9	N	45	45 1	-0-
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547 2		N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175			
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-		-0-
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			60
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			60
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			60
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			60
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			60
*06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

01	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-			20
02	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 2		N	-0-			20
03	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-			20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			20
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			20
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	14 N	12	-0-	-2	-0-		12 2		N	-0-			84
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			84
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			84
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			84
05	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-			84
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01	14 N	13	-0-	-1	-0-		13 2		N	-0-			3
02	28 N	10	-0-	-18	-0-		10 2		N	-0-			3
03	15 N	14	-0-	-1	-0-		14 2		N	-0-			3
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			3
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			3
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		87 2	92 9	N	84			87

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

01	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3364 - 3370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487 PERF. 3370 - 3380			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
D.J. & T. ENERGY		196227										
CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 3247 - 3252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
ROYE D.S.J.		WELL #:	3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 3388 - 0			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:	5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780 PERF. 3370 - 3384			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62		62 2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	119		57 2			N	-0-				-0-
04	T. A.	54	-0-	54	173		54 2			N	-0-				-0-
05	575	223	-0-	-352	-0-		223 3			N	-0-				-0-
*06	392	226	-0-	-166	-0-		226 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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083					
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2			N	-0-				16
02	1764 N	1604	-0-	-160	-0-		1604 2			N	-0-				16
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2			N	-0-				16
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775 2			N	-0-				16
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 2			N	-0-				16
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2			N	-0-				16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100					
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			N	-0-				163
02	336 N	303	-0-	-33	-0-		303 2			N	-0-	26	1		137
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2			N	-0-				137
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2			N	-0-				137
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2			N	-0-				137
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2			N	-0-				137

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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHADA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				133
02		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-				133
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				133
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-				133
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	10				143
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	9	183	2	N	12	137	1		18
							13	9								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

01		682 N	667	-0-	-15	-0-	72	1	591	3	N	4				164
02		700 N	365	-0-	-335	-0-	4	9	319	3	N	-0-				164
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	72	1	601	3	N	2	153	1		13
							2	9								
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	611	3	N	4				17
							4	9								
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	N	4				21
							4	9								
*06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	N	3				24
							3	9								

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01		3007 X	1310	-0-	-1697	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
02		2716 X	504	-0-	-2212	-0-	504	2			N	-0-				-0-
03		3007 X	679	-0-	-2328	-0-	679	2			N	-0-				-0-
04		2910 X	2	-0-	-2908	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05		1302 X	703	-0-	-599	-0-	703	2			N	-0-				-0-
06		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10				192
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5				197
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5				202
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5				207
05		31 N	88	-0-	-57	-0-	81	2	7	9	N	6				213
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				23
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				23
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				23
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				23
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-				23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		863965													
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		863965													
		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898							
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				24
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				24
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150							
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
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	126	1	239	3	Y	-0-				-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	3	Y	-0-				-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-				-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	157	1	225	3	Y	-0-				-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	156	1	218	3	Y	-0-				-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	186	1	216	3	Y	-0-				-0-

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254							
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628												
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797												
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	886 2	3 9	Y	3			134
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 2	9 9	Y	8			142
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	843 2	7 9	Y	6			148
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	Y	2			150
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	908 2	9 9	Y	8			158
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	Y	10			168

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743												
01	DLQ G-10	406	-0-	406	2423	406 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	2753	330 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	364	-0-	364	3117	364 3		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	381	-0-	381	3498	381 3		Y	-0-			-0-
*05	2900 N	401	-0-	-2499	999	401 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	999			Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890												
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1558 2	41 9	N	37	162 1		77
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023 2	7 9	N	6			83
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1136 2	35 9	N	32			115
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			115
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			115
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			115

WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414												
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			39
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			39
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			39

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424		
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
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-		-0-
04	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 2	N	-0-		-0-
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245 2	N	-0-		-0-
06	480 N	125	-0-	-355	-0-	125 2	N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372		
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-

Q A P SERVICES, INC.		684429		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440		
GARRETT, G.		WELL #: 1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196								
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		73
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	755 3	N	-0-		73
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3	N	-0-		73
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3	N	-0-		73
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		73
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-		73

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	5489	5489	-0-	-0-	-0-	5478	3	11 9	N	10			72
02	4368	3814	-0-	-554	-0-	3802	3	12 9	N	11			83
03	5252	5252	-0-	-0-	-0-	5241	3	11 9	N	10			93
04	5170	5170	-0-	-0-	-0-	5164	3	6 9	N	5			98
05	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5212	3	3 9	N	3			101
06	4680	4469	-0-	-211	-0-	4469	3		N	-0-			101

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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
01	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			27
02	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			27
03	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			27
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			27
05	4674	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			27
*06	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			27

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798					
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MCDERMETT OIL 546834
 STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307						
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 4245 - 4250
01	0 Z	207	-0-	207	35554	207 2		Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	35554			Y	NO RPT	-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	517 2	25 9	N	23	177
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440 2	14 9	N	13	37
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	492 2	18 9	N	16	53
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	551 2	23 9	N	21	74
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	427 2	30 9	N	27	101
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	491 2	20 9	N	18	119

BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570 PERF. 3027 - 3121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SABANA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563							
EMMA KENT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	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	
01		434	N		382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-					-0-
02		364	N		308	-0-	-56	-0-	308	2	N	-0-					-0-
03		434	N		310	-0-	-124	-0-	310	2	N	-0-					-0-
04		361	N		361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-					-0-
05		341	N		267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-					-0-
06		300	N		261	-0-	-39	-0-	261	2	N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
04		35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					2
05		39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					2
*06		58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
01		93	N		45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-					52
02		56	N		25	-0-	-31	-0-	25	2	N	-0-					52
03		93	N		64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-					52
04		53	N		53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-					52
05		85	N		85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-					52
06		60	N		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-					52

HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
01		32	N		32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					13
02		28	N		22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-					13
03		31	N		25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-					13
04		30	N		27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-					13
05		31	N		30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-					13
*06		38	N		38	-0-	-0-	-0-	38	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	
01		31	N		19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-					-0-
02		28	N		11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-					-0-
03		31	N		27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-					-0-
04		30	N		23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-					-0-
05		36	N		36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					-0-
06		30	N		22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
05	155 N	260	-0-	105	-0-	260	2			N	-0-					20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	155 N	223	-0-	68	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

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
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					119
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					119
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
05	31 N	56	-0-	25	-0-	56	2			N	-0-					119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

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
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	93 N	154	-0-	61	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

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
01	0 W	28	-0-	28	514	28	2			N	-0-					-0-
02	0 W	39	-0-	39	553	39	2			N	-0-					-0-
03	0 W	13	-0-	13	566	13	2			N	-0-					-0-
04	0 W	20	-0-	20	586	20	2			N	-0-					-0-
05	0 W	14	-0-	14	600	14	2			N	-0-					-0-
06	0 W	37	-0-	37	637	37	2			N	-0-					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

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
01		0 W	25	-0-	25	522	25	2		N	-0-			-0-
02		0 W	38	-0-	38	560	38	2		N	-0-			-0-
03		0 W	13	-0-	13	573	13	2		N	-0-			-0-
04		0 W	18	-0-	18	591	18	2		N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14	605	14	2		N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37	642	37	2		N	-0-			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

01		0 W	45	-0-	45	498	45	2		N	-0-			-0-
02		0 W	35	-0-	35	533	35	2		N	-0-			-0-
03		0 W	12	-0-	12	545	12	2		N	-0-			-0-
04		0 W	10	-0-	10	555	10	2		N	-0-			-0-
05		0 W	15	-0-	15	570	15	2		N	-0-			-0-
06		0 W	43	-0-	43	613	43	2		N	-0-			-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	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

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2		Y	-0-		-0-					
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		Y	-0-		-0-					
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-		-0-					
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-		-0-					
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-					
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-		-0-					
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
01		62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2		Y	-0-		-0-					
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		Y	-0-		-0-					
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-		-0-					
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-		-0-					
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-					
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	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	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-		152					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152					
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		152					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152					
DUGGINS, S. H.										WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
DUGGINS, S. H.										WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
HARGETT, HAYDEN										WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622													
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
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
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228					
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172					
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202					
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579							
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099 -	2128		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108 -	2139		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 -	2164		
LLOYD, H. J.				224880							
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	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		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275														
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
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	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														
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	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														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179														
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	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														
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880							
LUCAS, F. L.										WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149	
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			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	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	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-				
02		28 N	22	-0-	-6	-0-		4		Y	-0-		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	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	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	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	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
WELLS, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	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	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												//CONT.// 224880							
NORRIS, H. O.												WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144	
M	O	ALLOW 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				
01		35 N		35	-0-	-0-		35	2		Y	-0-			-0-				
02		28 N		22	-0-	-6		22	4		Y	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		30 N	NO RPT		-0-	-30					Y	NO RPT			-0-				
05		31 N	NO RPT		-0-	-31					Y	NO RPT			-0-				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

RUSSELL, S.M.												WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134	
01		60 N		60	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-				
02		60 N		60	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT			-0-				
05		62 N	NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT			-0-				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WELLS, IRENE												WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237	
01		50 N		50	-0-	-0-		50	4		N	-0-			-0-				
02		60 N		60	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT			-0-				
05		62 N	NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT			-0-				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

NEWMAN, VIRGIL C.												WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302	
01		60 N		60	-0-	-0-		60	4		N	-0-			35				
02		56 N		50	-0-	-6		50	4		N	-0-			35				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			35				
04		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT			35				
05		62 N	NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT			35				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			35				

EUBANK, CHARLES W.												255145							
NEWMAN, V. C.												WELL #: 2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321	
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OTEX LLC												628115							
GARRETT, G. W.												WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285	
01		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-				
02		7 N		1	-0-	-6		1	2		N	-0-			-0-				
03		10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-				
04		11 N		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-				
*05		12 N		12	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-				
06		10 N		9	-0-	-1		9	2		N	-0-			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.// 628115													
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		N/A		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		N/A		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2300			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINGO RIG LLC		712386		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RENDLEMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		N/A		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		N/A		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386												
NORRIS, H.		WELL #:		2	RRCID ->	071681	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-	

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 -	2297		
BAKER, L. L. -A-																
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLANTON				WELL #:	1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 -	2127		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CAMPBELL, HENRY				WELL #:	4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 -	2245		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203											
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211											
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214											
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098							
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279	
M	O	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
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227	
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		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-		
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-		
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-		
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-		
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073			
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-		
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268										
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
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271										
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
02		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275										
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202										
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179										
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166										
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125										
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 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
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A										
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A										
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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										
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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										
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216										
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0	N		-0-		-0-		-0-						-0-
02		1	N	NO	RPT		-0-		-1						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199															
01		1	N		1		-0-		-0-		1	2			-0-
02		6	N	NO	RPT		-0-		-6						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		1	N	NO	RPT		-0-		-1						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130															
01		2	N		2		-0-		-0-		2	2			-0-
02		13	N	NO	RPT		-0-		-13						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		2	N	NO	RPT		-0-		-2						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256															
01		20	N		20		-0-		-0-		20	2			-0-
02		14	N	NO	RPT		-0-		-14						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		30	N	NO	RPT		-0-		-30						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151															
01		57	N		57		-0-		-0-		57	2			-0-
02		28	N	NO	RPT		-0-		-28						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		60	N	NO	RPT		-0-		-60						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278															
01		1	N		1		-0-		-0-		1	2			-0-
02		8	N	NO	RPT		-0-		-8						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		1	N	NO	RPT		-0-		-1						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283															
01		1	N		1		-0-		-0-		1	2			-0-
02		6	N	NO	RPT		-0-		-6						-0-
03		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
04		1	N	NO	RPT		-0-		-1						-0-
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT		-0-		-0-						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340				
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236				
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182				
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021												
KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2021												
SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PHILLIPS WATER HAULING, INC.		661642										
BRANNON, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3760 - 3764		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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										
ANDREATTI, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776				
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
01	1860 X	839	-0-	-1021	-0-	839	3	N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786				
01	7750 X	6499	-0-	-1251	-0-	6499	3	N	-0-			-0-
02	7000 X	6366	-0-	-634	-0-	6366	3	N	-0-			-0-
03	7626 X	6471	-0-	-1155	-0-	6272	3	N	181	181	1	-0-
04	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3	N	-0-			-0-
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3	N	-0-			-0-
06	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT			-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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525										
BLACKWOOD		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589				
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	793	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	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				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2		N	-0-		-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N		-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N		-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		21
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	3		N	-0-		21
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		21
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-		21
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		21
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3		N	-0-		21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834		
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154	2		Y	-0-		10
03	DLQ G-10	190	-0-	190	-0-	344	2		Y	-0-		10
*04	344 N	67	-0-	-277	-0-	18	1	49	3	Y		10
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y		10
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	3	Y		10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		9
02	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	87	2		Y	-0-		9
03	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	210	2		Y	-0-		9
*04	210 N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	3	Y		9
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y		9
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y		9

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

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

SEDWICK (CADDO)		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
06	14B DENY	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	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506						
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	-	4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3			19
02		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			19
03		4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	4348 3	20 9		37
04		3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3			37
05		3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3			37
*06		3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3634 3	1 9		38

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO			
SET RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995	-	4014
01		1240 #	103	-0-	-1137	-0-	10 1	93 3	N	117
02		1120 #	113	-0-	-1007	-0-	50 1	60 3	N	120
							3 9			
03		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	120
04		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	120
05		682 #	136	-0-	-546	-0-	136 3		N	120
06		120 #	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	120

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	-	4048
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PALO PINTO			
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	-	2014
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3		N	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				WELL #: 1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4435	-	4500
01		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-
03		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-
04		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-
05		739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-
*06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
02		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
03		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
04		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
05		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-	-0-
*06		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC				714310								
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
WBRR BULLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636 - 638		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486											
MUSSELMAN "24"			WELL #:	1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	4075 - 4082		
01	713 #	634	-0-	-79	-0-	634	2	N	-0-			197		
02	644 #	630	-0-	-14	-0-	630	2	N	-0-			197		
03	713 #	629	-0-	-84	-0-	629	2	N	-0-			197		
04	660 #	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-			197		
05	713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2	N	-0-			197		
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			197		

PETEX			659782											
BROOKS, TOM			WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708 - 3724		
01	899 #	777	-0-	-122	-0-	770	2	N	6			67		
02	812 #	434	-0-	-378	-0-	434	2	N	-0-			67		
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			67		
04	810 #	358	-0-	-452	-0-	358	2	N	-0-			67		
05	837 #	376	-0-	-461	-0-	376	2	N	-0-			67		
06	750 #	316	-0-	-434	-0-	316	2	N	-0-			67		

ROYALL			WELL #:		1		RRCID ->		143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
STASNEY WELL SERVICE, LLC												
COOK RANCH												
WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
BROOKS, LUCION												
WELL #: 822615 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)												
APEXCO, INC.												
BROOKS												
WELL #: 82522 025 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
01	14B2 EXT	151	-0-	151	7181	151	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7183	2	3			N	-0-	-0-
03	T. A.	1	-0-	1	7184	1	3			N	-0-	-0-
04	14B DENY	25	-0-	25	7209	25	3			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-	-0-

GARRETT												
WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER PETROLEUM												
COMPTON												
WELL #: 028882 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4507					N	NO RPT					141

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	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																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BACON ENERGY 042398 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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																	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
*06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		29
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		29
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		29
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-		29
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		29
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		29

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082																	
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035																	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					165
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					165
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					165
*04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					165
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					165
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064																	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423																	
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115																	
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	5	5			5
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	5	5			-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
M	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
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-	-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-		131	2		N	-0-	-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2		N	-0-	-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2		N	-0-	-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-	-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2		N	-0-	-0-
*06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2		N	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																	
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																	
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486																	
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																	
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					4
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					4
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					4
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					4
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					4
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484																	
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26					235
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	17					252
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1059	2	95	9	N	86	166	1			172
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1049	2	25	9	N	23					195
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13					208
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					208

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486												
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETRO-STARR 660161												
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B	DENY	-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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950 - 1962		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 2050	PERF. N/A		
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534						
SMITH													WELL #: 1	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964 - 3974		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543																	
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650																	
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206																	
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	119	150	1			176
							131	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	Y	41	153	1			64
							45	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	139	151	1			52
							153	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	Y	145					197
							160	9									
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	31	1	50	9	Y	45	143	1			99
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	139	146	1			92
							153	9									

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812																	
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108																	
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067																	
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
VAN OPERATING, LTD.												
NAIL, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603												
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021												

WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2	N	-0-			-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2	N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-			-0-

SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
GOTCHER												
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARPE (ATOKA)												
OXXN												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3682 - 3792	
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
*01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 3644 - 3692	
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		17
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		17
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		17
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		17
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		17
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		17

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 - 3256	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779	
S2 OIL, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779	
01	229 N	229	-0-	-0-		-0-	229 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7		-0-	189 3		Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-		-0-	235 3		Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232 3		Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756	
01	229 N	229	-0-	-0-		-0-	229 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7		-0-	189 3		Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-		-0-	235 3		Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232 3		Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210	
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210	
01	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2		N	-0-		-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21 2		N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33 2		N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160	
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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-

FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-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	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-

SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	78
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78

SIKES (CADDO) PARDUE OIL, INC. SIKES, C. E.		83528 500 639400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
01	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	672 N	312	-0-	-360	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			14
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			14
*09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-	4	7	10
*10	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-	2	7	8
*11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-	2	7	6
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	2	7	4
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	2	7	2
*02	560 N	168	-0-	-392	-0-	168	2			N	-0-	2	7	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMBA (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-87		83666 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853	-	4931				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) BARTON, HOWARD SAIN, JOSEPH L.		83788 333 053939		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		1	RRCID ->	116361	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2714	-	2726				
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-		
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-		
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-		
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-		
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-		
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-		
SAIN, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2751	-	2767		
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-		
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-		
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-		
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-		
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-		
CROSSBOW RESOURCES, LLC CAUDLE, J. B.		190494		WELL #:		1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794	-	2825
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-		
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	3		N	-0-			-0-		
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-			-0-		
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-			-0-		
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-		
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-		
DUNN, CARL H.		WELL #:		1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777	-	2842		
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-		
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	3		N	-0-			-0-		
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			-0-		
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-		
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-		
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-		
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715	-	2765		
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-		
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-		
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-		
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-		
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-		
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-		

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850	
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
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			63
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			63
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			63
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-			63
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			63
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			63

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			43
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425 3	N	-0-			43
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			43
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			43
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			43
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-			43

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			47
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294 3	N	-0-			47
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			47
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-			47
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-			47
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2763 - 2800	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			28
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3	N	-0-			28
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			28
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-			28
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			28
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			28

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2626 - 2660	
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH									
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2646 - 2726	
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH									
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY				291650						
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2880	-	2891
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-
*05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-
*06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2938	-	2952
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-
*05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
*06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-

DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2872	-	2901
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-
*05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-
*06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-

J & J WHITESIDE INC.		WELL #:		1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 2744	PERF. 2740	-	2756
WHITESIDE, E. A., ESTATE				427649						
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	-	2649
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-

MCCULLUM		WELL #:		1	RRCID -> 095434	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2656	-	2710
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-

 SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	31	-0-	31	407	31	2				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	28	-0-	28	435	28	2				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	38	-0-	38	473	38	2				N	-0-					-0-
04		14B DENY	37	-0-	37	510	37	2				N	-0-					-0-
*05		546	36	-0-	-510	-0-	36	2				N	-0-					-0-
*06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-

 DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-					-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-

 WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

01		14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	2				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	3	-0-	3	23	3	2				N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	24	1	2				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	26	2	2				N	-0-					-0-

 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-

 TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
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	2			N	-0-					-0-

 MISSION ENERGY INC. 570410
 WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988						
LEBLEU				WELL #: 1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2704	- 2761	
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
01		529 N	529	-0-	-0-	529 2				-0-
02		476 N	475	-0-	-1	475 2				-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	540 2				-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	510 2				-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	527 1				-0-
*06		521 N	521	-0-	-0-	521 2				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657						
GREENWOOD, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 018298	COMPL. DATE 02/15/1959	TOTAL DEPTH 2671	PERF. 2602	- 2630	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2652	- 2682	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2814	- 2828	
01		138 N	138	-0-	-0-	138 2				-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	123 2				-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	144 2				-0-
04		158	158	-0-	-0-	158 2				-0-
*05		152 R	-0-	-0-	-152					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE OIL AND GAS				581275						
WASHBURN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 032872	COMPL. DATE 04/02/1964	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2744	- 2765	
01		165 N	165	-0-	-0-	165 2				-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	148 2				-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	166 2				-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	161 2				-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	167 2				-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	163 2				-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796						
MAY VETA				WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	- 2764	
01		186 N	158	-0-	-28	158 3				-0-
02		168 N	129	-0-	-39	129 3				-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	247 3				-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	751 3				-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	733 3				-0-
*06		715 N	715	-0-	-0-	715 3				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792			
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	AMT CODE	BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

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			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL PIPE, LLC				665752	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	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		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
TEXFEL-MONROE		WELL #:		2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
GERMANY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3751	- 3760		
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
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.				WELL #: 709694	RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"				WELL #: 113366	RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRELL				WELL #: 8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARDUE-HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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 #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE		
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A		
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777		
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-

PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723		
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOAIC OIL LLC		589978								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006				
01	10622	3539	-0-	-7083		-0-	3484 3	55 9	N	50	170 1	30
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
03	186	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-		30
04	180	200	-0-	20	20	-0-	200 3		N	-0-		30
05	234	200	-0-	-34		-0-	200 3		N	-0-		30
*06	220	200	-0-	-20		-0-	200 3		N	-0-		30

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX CORPORATION		427179										
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4620 - 4732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		68
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		68
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		68
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		68
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		68
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642		
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	N	-0-		-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2	N	-0-		-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
04		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-		-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
*06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525		
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	177	2	N	10	10 1	-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518		PERF. 4362 - 4404		
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
02		392 N	10	-0-	-382	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADDO)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
COOMER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 - 3274		
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		108
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3	N	-0-		108
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-		108
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-		108
05		187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	3	N	-0-		108
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3	N	-0-		108

OXXN		630579										
COOPER "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A		
*01		2096	292	-0-	-1804 B	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
*02		243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
*03		243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
*04		300 N	300	-0-	-0 B	-0-	300	2	Y	-0-		-0-
*05		284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	294	-0-	294 B	294	294	2	Y	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD)		//CONT.//		85369 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579										
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	275558	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	3184 - 5144		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*01		5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			19
*02		6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
*03		6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
*04		6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
*05		6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
*06		6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19

SPRINGTOWN (5500)				85369 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091768	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5449 - 5460		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2	EXT		63	-0-	63	63	63	2	N	-0-			38
04	14B2	EXT		74	-0-	74	137	74	2	N	-0-			38
05	14B2	EXT		71	-0-	71	208	71	2	N	-0-			38
06	14B	DENY		70	-0-	70	278	1	1	69 2	N	-0-		38

HUTCHESON		WELL #:		1 T	RRCID ->	092318	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5494 - 5506		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
*01	55	N		55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*02	45	N		45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*03	70	N		70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*04	68	N		68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*05	70	N		70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*06	69	N		69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-

SPURGIN (CONGL) VAN OPERATING, LTD. SMITH, W. R.		85424 400 881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	3	RRCID ->	187429	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3946 - 3976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20															

STEPHENS COUNTY REGULAR BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		85948 001 049255		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	1500 - 1550				
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974 65		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	65	RRCID ->	281784	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2036 - 2066				
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
01	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-				295
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-				295
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-				295
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-				295
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				295
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				295

BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1650 - 1680				
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
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A		RRCID ->		116921		COMPL. DATE		08/08/1984		TOTAL DEPTH		4140		PERF.		3822 - 3876	
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						
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-				26						
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-				26						
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-				26						
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-				26						
05	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				26						
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-				26						

PIERCE		WELL #:		1		RRCID ->		123312		COMPL. DATE		03/25/1983		TOTAL DEPTH		4185		PERF.		4061 - 4065	
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						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64						
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				64						
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				64						
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				64						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	112 #	31	-0-	-81	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

01	62 #	35	-0-	-27	-0-	25	2	10	9	N	9		114
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	24	2	8	9	N	7		121
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	39	2	10	9	N	9		130
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	35	2	9	9	N	8		138
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5		143
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	26	2	17	9	N	15		158

BURTON SERVICES, INC. 112251
 STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		-0-
*06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251									
NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS				140617									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
01	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	660 #	596	-0-	-64	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	682 #	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473		
01		744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2		N	-0-	-0-		
02		616 #	446	-0-	-170	-0-	446	2		N	-0-	-0-		
03		682 #	524	-0-	-158	-0-	524	2		N	-0-	-0-		
04		630 #	488	-0-	-142	-0-	488	2		N	-0-	-0-		
05		620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2		N	-0-	-0-		
*06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-		

JENNINGS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	282980	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3349 - 3357		
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-	-0-		
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-		
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-		
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-		
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-		
*06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-		

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142		
01		68 R	10	-0-	-58	-0-	10	2		Y	-0-	-0-		
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		Y	-0-	-0-		
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	-0-		
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-	-0-		
05		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-	-0-		
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-		

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804		
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-	-0-		
02		28 #	8	-0-	-20	-0-	8	2		Y	-0-	-0-		
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	-0-		
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-	-0-		
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-		
06		14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		Y	-0-	-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.				274964										
GOFORTH, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799	
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
01		464 R	464	-0-	-0-	-0-		464 2		N	-0-			-0-
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			-0-
03		434 #	277	-0-	-157	-0-		277 2		N	-0-			-0-
04		450 #	140	-0-	-310	-0-		140 2		N	-0-			-0-
05		465 #	310	-0-	-155	-0-		310 2		N	-0-			-0-
06		450 #	439	-0-	-11	-0-		439 2		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940										
FRANKS, THOMAS B				WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407										
SWENSON, CLARA J.				WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S. -C-				WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
MOK				WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018	
01		93 #	91	-0-	-2	-0-		91 2		N	-0-			-0-
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			-0-
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			-0-
*06		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 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	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC. 639400
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366

01	2418	3248	-0-	830	12220	3245	2	3	9	N	3			85
02	2184	2457	-0-	273	12493	2449	2	8	9	N	7			92
03	2418	3317	-0-	899	13392	3313	2	4	9	N	4			96
04	2340	3009	-0-	669	14061	3009	2			N	-0-			96
05	2418	3150	-0-	732	11643	3148	2	2	9	N	2			98
06	2340	3243	-0-	903	12546	3237	2	6	9	N	5			103

PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

01	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-			-0-
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PETEX 659782
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590	2	31	9	N	28	26	1	50
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	700	2	40	9	N	36			86
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1203	2	196	9	N	178	173	1	91
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			91
05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			91
*06	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			91

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	84 #	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FAMBRO C										WELL #: 1		RRCID -> 159688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FAMBROUGH, W.										WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164	
01		14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
02		14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			N	48	74 1		14		
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			N	10			24		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			31		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			32		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		

HUNTER, L.										WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223	
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	19		
02		DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	-0-	107	2	2	9	Y	2	21		
03		DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	205	-0-	95	2	1	9	Y	1	22		
04		DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	293	-0-	87	2	1	9	Y	1	2		
05		DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	384	-0-	91	2			Y	-0-	2		
06		DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	475	-0-	91	2			Y	-0-	2		

CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188				
01	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				35	
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	N	7				42	
03	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1				43	
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	33	1	1	5	9
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1				10	
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				10	

ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114				
01	372 #	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-				123	
02	280 #	41	-0-	-239	-0-	8	2	33	9	N	30				153	
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2				155	
04	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-	130	1	3	5	22
05	217 #	74	-0-	-143	-0-	73	2	1	9	N	1				23	
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	64	2	1	9	N	1				24	

SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038			
01	0 W	67	-0-	67	4059	67	2			N	-0-				-0-
02	0 W	58	-0-	58	4117	58	2			N	-0-				-0-
03	0 W	71	-0-	71	4188	71	2			N	-0-				-0-
04	0 W	66	-0-	66	4254	66	2			N	-0-				-0-
05	0 W	62	-0-	62	4316	62	2			N	-0-				-0-
06	0 W	59	-0-	59	4375	59	2			N	-0-				-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138			
01	868 #	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-				82
02	840 #	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-				82
03	930 #	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-				82
04	900 #	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-				82
05	868 #	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-				82
06	840 #	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-				82

SPEER		WELL #:		L 11	RRCID ->	280866	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	3648 - 3716
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		6
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		6
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		6
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		6
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		6
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		8
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		8
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		8
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-		8
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		8
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				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												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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												
01	620 #	600	-0-	-20	-0-	539	2	61 9	N	55		162
02	588 #	478	-0-	-110	-0-	436	2	42 9	N	38		200
03	651 #	586	-0-	-65	-0-	531	2	55 9	N	50	170 1	80
04	630 #	391	-0-	-239	-0-	356	2	35 9	N	32		112
05	651 #	498	-0-	-153	-0-	467	2	31 9	N	28		140
06	570 #	535	-0-	-35	-0-	494	2	41 9	N	37		177

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
05	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3		N	-0-		-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBRO, J.M.				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1802	-	1888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408							
HINSON, ED				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4162	-	4216	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03	124 #	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-		-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-

SQUYRES OIL CO., INC.				810818							
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	-	2200	
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-		-0-

GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102	-	2109	
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-

BRUCE, M.C.				WELL #: 2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH 2103	PERF. 2003	-	2103	
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012
01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118
01	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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			
01		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03		124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026			
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*05		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060			
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06		13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145			
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

01	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					182
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	94	3	4	9	N	4					186
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	N	1					187
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					187
*05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1					188
*06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					188

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					47
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					47
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					47
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					47
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					47
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029

01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					11
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					11
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					11
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					11
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					11

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
THUNDER RESOURCES LLC				858338							
FLOURNOY				WELL #: A 11	RRCID -> 242323	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3672	-	3679	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

US. FUELS, INC.				879264							
FARABEE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044336	COMPL. DATE 12/07/1961	TOTAL DEPTH 1920	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804							
BROWN, J.F.				WELL #: 17	RRCID -> 102313	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH 4489	PERF. 3960	-	4007	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON PRODUCTION				022922							
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #: 5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3297	-	3305	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		79
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		79
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		79
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		79
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-		79
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		79

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
ANTLE OPERATING, INC. 026646										
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
02		1064 N	881	-0-	-183	-0-	881 2	N	-0-	-0-
03		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2	N	-0-	-0-
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	979 2	N	-0-	-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-
06		1290 N	483	-0-	-807	-0-	483 2	N	-0-	-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082										
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	63
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	562 2	N	-0-	63
03		775 N	593	-0-	-182	-0-	593 2	N	-0-	63
04		600 N	454	-0-	-146	-0-	454 2	N	-0-	63
05		620 N	381	-0-	-239	-0-	381 2	N	-0-	63
06		570 N	392	-0-	-178	-0-	392 2	N	-0-	63

ARCOOIL CORP 029370										
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3

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										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		3 2		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1			201
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			205

BLACK BANDANA LLC 072506 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-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												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 2		N	-0-	88
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19 2		N	-0-	88
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 2		N	-0-	88
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 2		N	-0-	88
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 2		N	-0-	88
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2		N	-0-	88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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												
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																	
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30					157
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	217	2	3	9	N	3					160
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	N	6					166
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	335	2	4	9	N	4					170
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					176
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	328	2	1	9	N	1	156	1			21

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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														
01		775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2		N	-0-			162
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	581	2		N	-0-			162
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			162
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			162
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-			162
06		690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2		N	-0-			162

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480														
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280														
01		0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-			86
02		0	7	-0-	7	55	7	2		N	-0-			86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/10/2021														

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			164
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			164
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			164
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			164
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06		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															
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
01		558 N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-			20
02		504 N	8	-0-	-496	-0-	8	2			N	-0-			20
03		589 N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-			20
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			20
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			20
*06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			20

CC OIL & GAS MORRIS 140617															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 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
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021																	

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																	
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1266	3	15	9	N	14					86
02		1148 N	1089	-0-	-59	-0-	1071	3	18	9	N	16					102
03		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1206	3	22	9	N	20					122
04		1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1079	3	4	9	N	4					126
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1168	3	8	9	N	7					133
06		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1132	3	12	9	N	11					144

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																	
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
HOLT, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 074010		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A				
M	O	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
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	410 3	4 9	N	4			44
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304 3	4 9	N	4			48
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 3	7 9	N	6			54
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 3	11 9	N	10			64
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386 3	8 9	N	7			71
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388 3	9 9	N	8			79

GRANBERRY-GANDY		WELL #: 1		RRCID -> 075003		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A				
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

LINK RANCH "E"		WELL #: 3		RRCID -> 104462		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994				
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	601 3		N	-0-			-0-
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121853		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021												

ROGERS, JOE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 131365		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287				
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-			-0-

LINK NW 52		WELL #: 1		RRCID -> 173124		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635				
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
02		644 N	578	-0-	-66	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
*06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458														
01		558 #		-0-	-0-	-558				N	-0-			-0-
02		308 N		-0-	-0-	-308				N	-0-			-0-
03		124 N		-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	727	3	22 9	Y	20	15 1		19
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	641	3	18 9	Y	16	16 1		19
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	755	3	15 9	Y	14	16 1		17
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22 9	Y	20	31 1		6
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	790	3	21 9	Y	19	15 1		10
*06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18 9	Y	16	15 1		11

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579														
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 1		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		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														
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			12
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3		N	-0-			12
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			12
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	12 1		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689														
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	590	-0-	-123	-0-		590	3			-0-
02		672 N	447	-0-	-225	-0-		447	3			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3			-0-
06		660 N	630	-0-	-30	-0-		630	3			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
01		465 N	435	-0-	-30	-0-		435	3			-0-
02		420 N	321	-0-	-99	-0-		321	3			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	3			-0-
04		420 N	412	-0-	-8	-0-		412	3			-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-		437	3			-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
01		899 N	868	-0-	-31	-0-		868	3			-0-
02		812 N	606	-0-	-206	-0-		606	3			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	3			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	3			-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	3			-0-
*06		885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	3			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
01		434 N	415	-0-	-19	-0-		415	3			-0-
02		364 N	331	-0-	-33	-0-		331	3			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3			-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-		368	3			-0-
06		420 N	394	-0-	-26	-0-		394	3			-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
01		682 N	507	-0-	-175	-0-		464	3	43	9	239
02		616 N	569	-0-	-47	-0-		557	3	12	9	82
03		651 N	637	-0-	-14	-0-		616	3	21	9	101
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-		684	3	20	9	119
05		620 N	613	-0-	-7	-0-		612	3	1	9	120
06		630 N	611	-0-	-19	-0-		596	3	15	9	134

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900	3			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	3			-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	3			-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			-0-
*06		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		775 N	649	-0-	-126	-0-		649 3		N	-0-	-0-
02		672 N	556	-0-	-116	-0-		556 3		N	-0-	-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		N	-0-	-0-
04		630 N	549	-0-	-81	-0-		549 3		N	-0-	-0-
05		620 N	559	-0-	-61	-0-		559 3		N	-0-	-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-		525 3		N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPETON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-	-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-	-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-	-0-
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-	-0-
*05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-	124
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-	124
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-	124
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-	124
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-	124
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196													
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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													
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064													
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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													
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		119
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		119
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		119
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		119
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		119
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258													
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-		28
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		28
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		28
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		28
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-		28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-		28
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		28
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		28
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		28
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		28
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-		28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	3		N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-		-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-		-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-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												
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
06		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												
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	81	2		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	110	2		Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110			Y	NO RPT	-0-

FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. //CONT.// 274964															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
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
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			54
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			54
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			54
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			54
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			54
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-			54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			98
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-			98
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			98
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			98
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			98
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-			98

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
01		961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02		840 N	323	-0-	-517	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02		588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			30
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			30
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			30
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013										TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1477 - 1493		
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
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02		336 N	113	-0-	-223	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014										TOTAL DEPTH	4298	PERF. 4155 - 4179		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977										TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3782 - 3798		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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		
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
05		1240 N	352	-0-	-888	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	115	-0-	-1805	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999										TOTAL DEPTH	3777	PERF. 2061 - 2071		
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-	-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-	-0-
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-	-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-	-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-
*06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	40
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	40
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	40
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	40
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	40
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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												
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	3	17	9	N	85
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	N	96
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	175	3	25	9	N	119
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	104	3	22	9	N	139
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	16	3	3	9	N	142
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	130	3	4	9	N	146

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	538	2	28	9	N	62
02		532 N	413	-0-	-119	-0-	399	2	14	9	N	75
03		558 N	316	-0-	-242	-0-	305	2	11	9	N	85
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22	9	N	105
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	559	2	30	9	N	132
*06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	473	2	19	9	N	149

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
*06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

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
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	289 2	55 9		N	50			198
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	343 2	42 9		N	38	167 1		69
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	389 2	108 9		N	98			167
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	344 2	97 9		N	88	170 1		85
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	351 2	87 9		N	79			164
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	519 2	53 9		N	48	170 1		42

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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												
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938															
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	9	N	10			30
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	200	1	17	9	N	15			45
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	1	11	9	N	10			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	210	N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			55

PARKS, RHONE INC. 641520															
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038															
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			10
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			10
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			10
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			10
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			10
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			10

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-

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	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
01		3042	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-	147
02		2753	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-	147
03		2987	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	147
04		2864	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-	147
05		2939	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-	147
*06		2757	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-	147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
02	1092	N	131	-0-	-961	-0-	131	2		N	-0-	-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
02	392	N	199	-0-	-193	-0-	199	2		N	-0-	-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
02	2800	N	3655	-0-	855	-0-	3655	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	2426	-0-	-674	-0-	2426	2		N	-0-	-0-
04	340	N	159	-0-	-181	-0-	159	2		N	-0-	-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
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
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
02		364 N	60	-0-	-304	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
*06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1560 2	34 9	Y	31	184 1	23
02	DLQ	G-10	984	-0-	984	984	961 2	23 9	Y	21		44
03	DLQ	G-10	924	-0-	924	1908	909 2	15 9	Y	14		58
04	DLQ	G-10	584	-0-	584	2492	566 2	18 9	Y	16		74
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	2715	223 2		Y	-0-		74
06	DLQ	G-10	880	-0-	880	3595	880 2		Y	-0-		74

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-	952 2		N	-0-		-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
*06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
02		336 N	237	-0-	-99	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
02		448 N	195	-0-	-253	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
*06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	19	-0-	19	30	19 2		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	15	-0-	15	45	15 2		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	15	-0-	15	60	15 2		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	15	-0-	15	75	15 2		Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	2			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047										
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			47
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			47
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			47
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			47
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			47
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124										
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			21
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			21
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			21
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			21
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			21
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			21

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894										
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			41
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2			41
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			41
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			41
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			41
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			41

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
M	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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
*10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-	4	7	16
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-	4	7	12
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	4	7	8
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	4	7	4
*02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	2		N	-0-	4	7	-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			54
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2		N	-0-			54
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			54
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			54
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			54
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			54

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7750	4481	-0-	-3269	128649		4481 2		N	-0-		39
02		7000	3792	-0-	-3208	125441		3792 2		N	-0-		39
03		7750	5258	-0-	-2492	122949		5258 2		N	-0-		39
04		7500	5409	-0-	-2091	120858		5409 2		N	-0-		39
05		7750	6132	-0-	-1618	119240		6132 2		N	-0-		39
*06		7500	5886	-0-	-1614	117626		5886 2		N	-0-		39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		25
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		25
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-		25

VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	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													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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													
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		121
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-	14 1	107
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2		N	-0-		107
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		107
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 2		N	-0-		107
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-		107

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		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															
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			22
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			22
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			22
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			22
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			22
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			22

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															
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N NO RPT		-0-	-3	-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															
01		1178 N	504	-0-	-674	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02		756 N	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		300 N NO RPT		-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
01		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180	2			N	-0-			53
02		1260 N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-			53
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6			59
04		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	N	5			64
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5			69
*06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			69

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750															
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124															
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	177	2	18	9	N	16			50
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	210	2	39	9	N	35			85
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	247	2	56	9	N	51			136
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	263	2	64	9	N	58	168	1	26
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	278	2	59	9	N	54			80
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			80

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032															
01		2015 #	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-			20
02		1568 N	961	-0-	-607	-0-	961	2			N	-0-			20
03		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1543	2	15	9	N	14			34
04		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-			34
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			34
06		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-			34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104															
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-	25
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	25
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	25
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	25
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	10
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	10
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	10
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	10
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	0 N	-0-	-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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	2			N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-	-0-

LANGFORD, G.E. 740251												
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251															
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
M	O	ALLOW 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
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160															
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-

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
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	972	-0-	-288	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021														

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
01		3934	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
02		3663	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
03		4985	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
04		2250	1454	-0-	-796	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
05		6000	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
*06		5453	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020													
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-			-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
04		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
*06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	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

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	163	95	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	265	102	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	353	88	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35	388	35	3		Y	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
M	O	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
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			175
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			175
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			175
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			175
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			175
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		689				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-			39
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			39
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			39
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			12
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			12
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			12
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-		
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			-0-		
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-		
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-			-0-		
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2	N	-0-			-0-		
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-			-0-		

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	157		
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10	167		
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	168		
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	113	2	1	9	N	1	169		
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	N	1	170		
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1	171		

TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904	-	3924
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	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		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEWPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	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												
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-

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												
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	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			
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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY 1-349			WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGER (ATOKA -S-)			86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.			648640									
EUBANK, T.H.			WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930			
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988									
STUART RANCH			WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1580 R	269	-0-	-1311	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-			-0-
*04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	129	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

01	496 #	381	-0-	-115	-0-	51	1	330	2	N	-0-			-0-
02	420 #	292	-0-	-128	-0-	44	1	248	2	N	-0-			-0-
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			-0-
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	N	-0-			-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	55	1	355	2	N	-0-			-0-
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	55	1	352	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

01	651 #	518	-0-	-133	-0-	71	1	447	3	N	-0-			28
02	588 #	492	-0-	-96	-0-	69	1	423	3	N	-0-			28
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	N	-0-			28
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-			28
05	854 R	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-			28
*06	868 R	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	N	-0-			28

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

01	3751 #	3492	-0-	-259	-0-	341	1	3139	3	N	11			165
						12	9							
02	3388 #	3006	-0-	-382	-0-	311	1	2667	3	N	25			190
						28	9							
03	3751 #	3196	-0-	-555	-0-	246	1	2938	3	N	11			201
						12	9							
04	3630 #	2982	-0-	-648	-0-	78	1	2901	3	N	3	163	1	41
						3	9							
05	3627 #	3441	-0-	-186	-0-	128	1	3269	3	N	40			81
						44	9							
*06	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	3	N	20			101
						22	9							

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)			86573 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SHAIDA, JOHN H.			768650											
ALLEN, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018370			COMPL. DATE 01/10/1954			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	41 1	267 2	N	N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	41 1	230 2	N	N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	38 1	255 2	N	N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	35 1	240 2	N	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	243 2	N	N	-0-			-0-
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	37 1	236 2	N	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018372			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026			
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	100 1	642 2	N	N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	86 1	487 2	N	N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	92 1	610 2	N	N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	93 1	636 2	N	N	-0-			-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	100 1	642 2	N	N	-0-			-0-
*06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	95 1	609 2	N	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
COURT, THOS., FEE			WELL #: 5X		RRCID -> 018378			COMPL. DATE 12/22/1944			TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	354	-0-	354	354	34 1	320 3	N	N	-0-			-0-

THOMAS COURT			WELL #: 16X		RRCID -> 154361			COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRD			WELL #: 1		RRCID -> 178555			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980			
01		2511 N	2117	-0-	-394	-0-	219 1	1898 3	N	N	-0-			47
02		2184 N	1833	-0-	-351	-0-	202 1	1631 3	N	N	-0-			47
03		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	169 1	1881 3	N	N	7			54
04		2040 N	1812	-0-	-228	-0-	59 1	1753 3	N	N	-0-			54
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97 1	2217 3	N	N	-0-			54
*06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	89 1	2239 3	N	N	-0-			54

COURT, THOMAS			WELL #: 15X		RRCID -> 181926			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019			
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	112 1	802 3	N	N	-0-			-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	180 1	1417 3	N	N	-0-			-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	145 1	1537 3	N	N	-0-			-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	54 1	1379 3	N	N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83 1	1694 3	N	N	-0-			-0-
*06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	73 1	1585 3	N	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043 - 3056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-			6
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	29	1	118	2	N	-0-			6
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	2	1	153	2	N	-0-			6
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	3	1	138	2	N	-0-			6
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	2	N	-0-			6
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-			6

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			
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	279	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	22	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	2	N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	17	1	1682	2	N	-0-			-0-
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987 - 3002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021															

BALL				WELL #:	11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969 - 2988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204 - 3223			
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	N	-0-				-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	53	1	220	2	N	-0-				-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	5	1	407	2	N	-0-				-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	2	N	-0-				-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC		016944										
CLARK, GRAHAME		WELL #: 1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2077 X	1716	-0-	-361	-0-	1716	3	Y	-0-			-0-
*09	1980 X	667	-0-	-1313	-0-	667	3	Y	-0-			-0-
*10	1519 X	673	-0-	-846	-0-	673	3	Y	-0-			-0-
*11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			-0-
*12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	Y	-0-			-0-
*01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	675	-0-	675	675	675	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-			-0-

BARRON PETROLEUM LLC		053302		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A				
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			90
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			90
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			90
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			90
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			90
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			90

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374		
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 709694	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 - 3671		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003										

TRACER OPERATING, INC.				863965		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SANDERS, WM.				WELL #: 1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A		
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		149
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		149
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		149
*10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		149
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		149
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		149
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		149
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		149
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		149
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		149
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		149
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		149

SANDERS, WM.				WELL #: 2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITCHIE NORDAN				WELL #: 1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 - 2520		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANDERS, W. M.				WELL #: 3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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														
HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
06	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								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220								
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-					50
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1194	2	44	9	N	40				90
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	N	15	86	1		19
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1281	2	18	9	N	16				35
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				35
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				35

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900								
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921								
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-

POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912								
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362														
GUY ROBINSON RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
03	3100 N	11299	-0-	8199	8199	11122	2	177	9	N	161	158	1			35
*04	3000 N	9808	-0-	6808	15007	9378	2	430	9	N	391	359	1			67
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	15006					N	NO RPT					67
*06	3000 N	8258	-0-	5258	20264	7987	2	271	9	N	246	170	1			111

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494														
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806								
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	119	84	3			Y	-0-					-0-
*06	162 R	43	-0-	-119	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980								
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	
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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1588

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART J. N. "B"		088563										
STUART J. N. "B"		WELL #:	32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3480 - 3486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		40
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-		40
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		40
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		40
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		40
*06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		40

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART, J.N. "A"		337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #:	11	RRCID ->	282551	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3175 - 3181	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART ESTATE "49"		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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "49"		245234		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART ESTATE "49"		245234										
STUART ESTATE "49"		WELL #:	5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3787 - 3791	
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
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	N	1		174
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	N	1		175
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	N	1		176
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	N	1		177
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1		178
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		178

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HEATH, ELIZABETH		573657										
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 -	3798
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 -	3818
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B								
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 -	3984
01		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			3
02		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			3
03		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			3
04		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			3
05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			3
*06		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 -	3552
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			22
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			22
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 -	3563
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
 WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
 LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942

07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368								
BARRON		WELL #:		9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

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
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*06		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					7
02		448 #	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					7
03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					7
04		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					7
05		5143 R	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					7
06		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					7

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					46
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					46
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					46

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403												
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	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												
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	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												
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538												
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848												
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	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												
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403										
HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403												
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152					
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

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC					638494												
WOODWARD TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 - 3282					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR			WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 - 3582					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142					
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		527 #	488	-0-	-39	-0-		68 1	420 3	Y	-0-			12
02		588 #	477	-0-	-111	-0-		67 1	410 3	Y	-0-			12
03		651 #	435	-0-	-216	-0-		55 1	380 3	Y	-0-	5 1		7
04		570 #	396	-0-	-174	-0-		32 1	363 3	Y	1	4 1		4
								1 9						
05		527 #	425	-0-	-102	-0-		38 1	387 3	Y	-0-			4
06		510 #	474	-0-	-36	-0-		37 1	437 3	Y	-0-	2 1		2

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756														
01		4058 R	4058	-0-	-0-	-0-		363 1	3695 3	N	-0-			22
02		3774 R	3774	-0-	-0-	-0-		361 1	3413 3	N	-0-			22
03		3081 R	3081	-0-	-0-	-0-		209 1	2872 3	N	-0-			22
04		3554 R	3554	-0-	-0-	-0-		57 1	3497 3	N	-0-			22
05		3986 R	3986	-0-	-0-	-0-		113 1	3873 3	N	-0-			22
*06		3423 R	3423	-0-	-0-	-0-		87 1	3336 3	N	-0-			22

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
01		620 #	462	-0-	-158	-0-		66 1	396 3	Y	-0-			7
02		420 #	412	-0-	-8	-0-		61 1	351 3	Y	-0-			7
03		496 #	479	-0-	-17	-0-		58 1	421 3	Y	-0-	3 1		4
04		506 R	506	-0-	-0-	-0-		34 1	472 3	Y	-0-	2 1		2
05		496 #	469	-0-	-27	-0-		39 1	422 3	Y	7			9
								8 9						
*06		464 R	464	-0-	-0-	-0-		37 1	415 3	Y	11	10 1		10
								12 9						

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
01		372 #	333	-0-	-39	-0-		30 1	303 3	N	-0-			-0-
02		336 #	335	-0-	-1	-0-		32 1	303 3	N	-0-			-0-
03		388 R	388	-0-	-0-	-0-		26 1	362 3	N	-0-			-0-
04		360 #	326	-0-	-34	-0-		5 1	321 3	N	-0-			-0-
05		372 #	353	-0-	-19	-0-		10 1	343 3	N	-0-			-0-
06		360 #	354	-0-	-6	-0-		9 1	345 3	N	-0-			-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	123	-0-	123	123		2 1	121 3	N	-0-			-0-
05		681 R	558	-0-	-123	-0-		16 1	542 3	N	-0-			-0-
*06		473 R	473	-0-	-0-	-0-		12 1	461 3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
M	O	ALLOW 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	851	-0-	851	851	83	1	768	3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	900	-0-	900	1751	83	1	817	3	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	40	-0-	40	1791	27	1	13	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	1841	27	1	23	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
01		310 #	155	-0-	-155	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

01		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04		810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*05		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*06		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

01		1550 #	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					55
02		1400 #	1240	-0-	-160	-0-	1226	2	14	9	N	13					68
03		1550 #	1147	-0-	-403	-0-	1147	2			N	-0-					68
04		1470 #	93	-0-	-1377	-0-	93	2			N	-0-					68
05		1519 #	41	-0-	-1478	-0-	41	2			N	-0-					68
06		1470 #	40	-0-	-1430	-0-	40	2			N	-0-					68

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

01		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					28
02		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					28
03		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					28
04		660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					28
*05		682 #	71	-0-	-611	-0-	71	2			N	-0-					28
06		660 #	44	-0-	-616	-0-	44	2			N	-0-					28

DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

01		930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					27
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					27
03		930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					27
04		390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-					27
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27
*06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					27

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-			27
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			27
03	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-			27
04	390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-			27
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			27
*06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			27

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

01	775 N	689	-0-	-86	-0-	62	1	627	3	N	-0-			-0-
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	54	1	507	3	N	-0-			-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	46	1	626	3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	3	N	-0-			-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	16	1	604	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
NEWELL G-5		WELL #:	1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4857 - 4870	
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19											
NEWELL E-87		WELL #:	1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019											
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:	1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:	1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		14
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		14
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		14
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		14
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2	N	-0-		14
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		105
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		105
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		105
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		105
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		105
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-		-0-
02	896 N	610	-0-	-286	-0-	610	3	Y	-0-		-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	Y	-0-		-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	Y	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	284	3	28	9	Y	25		151
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	198	3	44	9	Y	40	175 1	16
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	218	3	66	9	Y	60		76
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	228	3	39	9	Y	35		111
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	180	3	35	9	Y	32		143
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	189	3	18	9	Y	16		159

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-		-0-
02	2212 N	1831	-0-	-381	-0-	1831	3			Y	-0-		-0-
03	2046 N	1132	-0-	-914	-0-	1132	3			Y	-0-		-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-		-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-		-0-
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-		43
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-		43
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		43
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-		43
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		43
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-		43

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
DOOLEY-CAUDILL													
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-		-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408											
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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		
01	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-		27
02	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		27
03	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		27
04	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		27
05	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		27
*06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		27

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523		
STUART, J. N.		WELL #: 167								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640		
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768			
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669			
01	1383 R	286	-0-	-1097	-0-	27	1	259	2	Y	-0-				5
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-				5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				5
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				5
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				5

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

J-TEC OPERATING, LLC		427739		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742			
IONI CREEK 60															
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
STRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 3030	- 3060		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206 2	11 9	N	10			75
02	1064 N	524	-0-	-540	-0-	521 2	3 9	N	3			78
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882 2	9 9	N	8			86
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	985 2	2 9	N	2			88
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-			88
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939 2	24 9	N	22			110

T.E.C. (CADDO)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658				
M	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
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-			84
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		Y	-0-			84
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			84
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			84
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			84
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			84

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COX, JAMES A.		824340										
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647				
M	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
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WHITE, B.L.		824340										
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638				
M	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
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982				
M	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
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY FOREMAN		//CONT.//		042398	WELL #:	1	RRCID -> 159987	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4167 - 4171	
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
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		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		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		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		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		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 #:		RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110 - 3118		
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017											

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DELRAY OIL, INC.		213275														
GILMOUR J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, EULA HALE		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
STOKES, HORACE		WELL #: 1		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																

TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
ROCK OPERATING LILLEY		722855		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852						
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					69
02	28 N	21	-0-	-0-	-7		21 2			N	-0-					69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	524	2	45	9	N	41				244
02	644 N	192	-0-	-452	-0-	192	2			N	-0-				244
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9	164	1		89
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	951	2	45	9	N	41				130
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1554	2	54	9	N	49				179
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	N	21				200

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				55
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	2			N	-0-				55
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				55
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				55
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				55
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996										
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
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45 2	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050										
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION 022922										
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818										
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		15
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		15
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		15
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		15
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		15

STERLING OIL AND GAS 818896										
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
ALVEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A				
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
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		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				
01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A				
PENCE		WELL #:										
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
06		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				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

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 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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	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

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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M 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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. 196477
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M 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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 018422	COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH 2441	PERF. 2316	- 2360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		N	-0-			-0-

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	- 2320			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	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			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A				
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			49
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69 3		N	-0-			49
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3		N	-0-			49
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 3		N	-0-			49
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			49
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			49

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	- 2344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366	- 2442	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES				448229											
		WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440	-	2472		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
06	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		
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4		N	-0-					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

BOWEN, A. J.				WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342	-	2522
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J.				WELL #:	B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446	-	2632
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282	PERF. 1222	- 1231			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	- 1220			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

V & H OIL, L.P.				880393								
RECORD B				WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	- 920			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VENETO EXPLORATION, LLC				884504								
TCSL				WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	- 940			
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		112 #	111	-0-	-1	-0-	111	1	N	-0-		-0-
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-		-0-
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1	N	-0-		-0-
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1	N	-0-		-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

5L PROPERTIES, INC.				953778								
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	- 3890			
01		496 #	277	-0-	-219	-0-	277	2	N	-0-		-0-
02		448 #	190	-0-	-258	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03		496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2	N	-0-		-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
05		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
*06		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-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						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONDON A				WELL #: 5	RRCID -> 129163	COMPL. DATE 11/05/1988	TOTAL DEPTH 855	PERF. 791	- 800						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FTC CONSULTING, LLC				288423							CNTY: THROCKMORTON				
HENDRICK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 116922	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1234	- 1239						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: THROCKMORTON				
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT				-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
02		252 N	134	-0-	-118	-0-	134	2		N	-0-				-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-				-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430													
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4900 - 4990					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4308 - 4312					
01	1116 N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-				-0-
02	840 N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-				-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-				-0-
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-				-0-
06	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-				-0-
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3184 - 3315					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

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
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			26
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			26
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2		N	-0-			26
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			26
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			26
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			26

OXXN 630579
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			119
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			119
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			119
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			119
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			119
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			119

TIMMONS (CADD0) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

01	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116 3		N	-0-			14
02	1064 N	1003	-0-	-61	-0-	1003 3		N	-0-			14
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			14
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			14
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			14
06	1140 N	436	-0-	-704	-0-	436 3		N	-0-			14

TIN CUP (CADD0) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2-25-2021

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	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) 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
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	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			
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	15 #	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	15 #	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	15 #	2	-0-	-13	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			58
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			58
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			58
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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			
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (CADD0, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

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
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

01	217 N	177	-0-	-40	-0-	137	3	40	9	N	36					194
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	125	3	32	9	N	29	172	1			51
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	147	3	39	9	N	35					86
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	140	3	35	9	N	32					118
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	143	3	44	9	N	40					158
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	143	3	35	9	N	32					190

PETEX 659782
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	278	2	220	9	N	200	334	1			207
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	344	2	230	9	N	209	170	1			246
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	688	2	337	9	N	306	327	1			225
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	567	2	189	9	N	172					397
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	504	2	257	9	N	234	497	1			134
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	531	2	381	9	N	346					480

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	840	2	58	9	N	53	84	1			112
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	782	2	41	9	N	37					149
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	809	2	43	9	N	39					188
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	772	2	23	9	N	21	163	1			46
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	796	2	47	9	N	43					89
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757	2	35	9	N	32					121

4W OPERATING, LLC 953506
 TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003													
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523												
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH 4351	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209								
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5362 - 5382								
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3				N	-0-					-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3				N	-0-					-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3				N	-0-					-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3				N	-0-					-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3				N	-0-					-0-
*01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3				N	-0-					-0-
*02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3				N	-0-					-0-
*03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3				N	-0-					-0-
*04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643 3				N	-0-					-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720 - 5724								
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3				N	-0-					-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3				N	-0-					-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3				N	-0-					-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3				N	-0-					-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				N	-0-					-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-					-0-
*01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION				427179							
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285	
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
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		131
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		131
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		131
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		131
05		682 N	573	-0-	-109	-0-	573 3	N	-0-		131
*06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185				CNTY: PARKER			
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B DENY	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	23
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	23
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	23
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	23
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	23
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	23

RKW OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
05	31 N	71	-0-	40	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1759	-0-	-481	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3329	-0-	329	329	3329	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3230	-0-	130	459	3230	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3093	-0-	93	552	3093	3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

01	186 N	113	-0-	-73	-0-	25	1	88	3	N	-0-		69
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	25	1	87	3	N	-0-		69
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	50	1	92	3	N	-0-		69
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	50	1	116	3	N	-0-		69
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	50	1	104	3	N	-0-		69
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	50	1	87	3	N	-0-		69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

01	682 N	346	-0-	-336	-0-	346	3		N	-0-			19
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3		N	-0-			19
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1		20
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	3	2	9	N	2		22
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	3	3	9	N	3		25
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5		30

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

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			30
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			30
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			30
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			30
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-			30
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	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

01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	7 N	9	-0-	2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 AMEN OIL LLC 016944
 HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CHILCUTT R.S.				WELL #: 1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3804	- 3814	
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 3912	- 3924	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

CHAPPARAL OPERATING CO.				WELL #: 2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	- 3927	
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		99
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		99
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		99
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		99
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2	N	-0-		99
*06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0-		99

DALWORTH				WELL #: 1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	- 3906	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		27
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2	N	-0-		27
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2	N	-0-		27
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-		27
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2	N	-0-		27
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		27

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		11
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		11
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		11
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2	N	-0-		11
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				WELL #: 3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	- 4272	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858	- 3770			
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN		630579		COLLINS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A	
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			8
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			8
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			8
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			8
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			8
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			8

ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A		
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950	- 3970	
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	12
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	12
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	12
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	12
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	12
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	12

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329	- 0
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009											

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730														
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A								
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
02	28 N	25	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
04	30 N	25	-0-	-5	-0-					N	-0-					37
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
03	9 N	4	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2	N	-0-		-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	2	N	-0-		-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	2	N	-0-		-0-
05	8 N	10	-0-	2	-0-		10	2	N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2	N	-0-		-0-

ASHBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A				
01	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-		-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2	N	-0-		-0-

JORDAN, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22	2	N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2	N	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2	N	-0-		-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2	N	-0-		-0-

ATCHLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-		-0-
05	93 N	134	-0-	41	-0-		134	2	N	-0-		-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2	N	-0-		-0-

LAWSON, ANNIE				WELL #: 1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4500 -	4685			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAPRES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3523 -	3543			
01	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-		-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-		4	2	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
05	4 N	5	-0-	1	-0-		5	2	N	-0-		-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-		-0-

BRAWLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 3808 -	3814			
01	93 N	57	-0-	-36	-0-		57	2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-		-0-
05	93 N	131	-0-	38	-0-		131	2	N	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2	N	-0-		-0-

TOTO (CADDO 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	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055 PERF. N/A
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER	
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3914 - 3942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHAW				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
				033523					
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
STANLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
STANLEY UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAIR-WOODY				WELL #: 3	RRCID -> 083891	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2812	- 2946		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STANLEY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 084182	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2847	- 2864		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

M	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
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-
05	186 N	286	-0-	100	-0-	286	2	N	-0-	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-

SMITH, K.				WELL #: 1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552	-	2560
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-

ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	-	3635
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-

SMITH, KERMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808	-	2816
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
05	10 N	30	-0-	20	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507						
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	-	1806
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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							
01	1364	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
02	1232	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
03	1364	728	-0-	-636	-0-	728	2			N	-0-				-0-
04	1320	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-				-0-
05	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 PROD	INJECT. (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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE		255552		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL		380148		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770 - 780			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) CADDO OPERATING INC. MINEAR, C.M.			91202 250 122567		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HANE POWER, L.L.C. EVANS, DOYLE			WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RICE DRILLING COMPANY RICE, LORENE			WELL #:	1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 960
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.// 91202 250		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.// 706685								
RICE, LORENE		WELL #: 3		RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	-	3200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOHNSON FARM		433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3210	-	3220	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285								
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3188 - 3196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3190 - 3198
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

TULLOS (CADD)				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
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
*06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF. N/A
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-

TULLOS, W. H.				WELL #:	16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-

TULLOS, W. H.				WELL #:	18	RRCID ->	074250	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183 3			N	-0-			12
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139 3			N	-0-			12
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			12
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			12
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			12
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 3			N	-0-			12

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298					
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70 3			Y	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-			-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-			-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966					
01	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595 3			N	-0-			-0-
02	1344	N	857	-0-	-487	-0-	857 3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513 3			N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3			N	-0-			-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3			N	-0-			-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760					
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	651 3	31 9	N	28	160 1			14
02	644	N	295	-0-	-349	-0-	293 3	2 9	N	2				16
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	327 3	10 9	N	9				25
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868 3	11 9	N	10				35
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930 3	13 9	N	12				47
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905 3	14 9	N	13				60

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6												
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
TULLOS, W. H.		WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		413	N	413	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	3	1	2
02	DLQ	G-10		300	-0-	300	298	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	DLQ	G-10		503	-0-	503	803	2	4	9	Y	4			5
04	DLQ	G-10		468	-0-	468	1271	2	2	9	Y	2	4	1	3
05	DLQ	G-10		503	-0-	503	1774	2			Y	-0-			3
06	DLQ	G-10		555	-0-	555	2329	2	2	9	Y	2	3	1	2

VEALE, A. S.		WELL #:		3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
01		199	N	199	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		114	-0-	114	114	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		201	-0-	201	315	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		192	-0-	192	507	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		207	-0-	207	714	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		227	-0-	227	941	2			Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.		WELL #:		13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186	
01		402	N	402	-0-	-0-	366	2	36	9	Y	33	50	1	47
02	DLQ	G-10		285	-0-	285	253	2	32	9	Y	29	56	1	20
03	DLQ	G-10		488	-0-	488	773	2	64	9	Y	58			78
04	DLQ	G-10		441	-0-	441	1214	2	46	9	Y	42	58	1	62
05	DLQ	G-10		495	-0-	495	1709	2			Y	-0-			62
06	DLQ	G-10		574	-0-	574	2283	2	29	9	Y	26	56	1	32

TULLOS, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217	
01		163	N	163	-0-	-0-	145	2	18	9	Y	16	24	1	21
02	DLQ	G-10		126	-0-	126	111	2	15	9	Y	14	26	1	9
03	DLQ	G-10		195	-0-	195	321	2	31	9	Y	28			37
04	DLQ	G-10		191	-0-	191	512	2	22	9	Y	20	28	1	29
05	DLQ	G-10		197	-0-	197	709	2			Y	-0-			29
06	DLQ	G-10		231	-0-	231	940	2	14	9	Y	13	26	1	16

TULLOS, W. H.		WELL #:		14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202	
01		455	N	455	-0-	-0-	429	2	26	9	Y	24	36	1	31
02		448	N	323	-0-	-125	301	2	22	9	Y	20	40	1	11
03		535	N	535	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41			52
04		504	N	504	-0-	-0-	472	2	32	9	Y	29	41	1	40
05		540	N	540	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			40
*06		615	N	615	-0-	-0-	594	2	21	9	Y	19	39	1	20

TULLOS, W. H.		WELL #:		21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE		12/07/1977		TOTAL DEPTH		3216	
01		30	N	30	-0-	-0-	19	2	11	9	Y	10	15	1	15
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	2			Y	8	17	1	6
03		41	N	41	-0-	-0-	22	2	19	9	Y	17			23
04		19	N	19	-0-	-0-	6	2	13	9	Y	12	17	1	18
05		17	N	17	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			18
*06		28	N	28	-0-	-0-	19	2	9	9	Y	8	16	1	10

VEALE, A.S.		WELL #:		7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE		04/26/1978		TOTAL DEPTH		3232	
01		13	N	13	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		9	-0-	9	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		13	-0-	13	22	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		12	-0-	12	34	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		5	-0-	5	39	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		5	-0-	5	44	2			Y	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286	
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
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34 2	18 9	Y	16	24 1	25
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	13	27 1	11
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39 2	31 9	Y	28		39
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 2	22 9	Y	20	27 1	32
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		32
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33 2	13 9	Y	12	26 1	18

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76 2	4 9	Y	4	6 1	5
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	53 2	3 9	Y	3	7 1	1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86 2	8 9	Y	7		8
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83 2	6 9	Y	5	7 1	6
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		6
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3	7 1	2

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	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 1		N	-0-		86
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-		86
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-		86
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-		86
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		51
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	964 2	54 9	N	49	84 1	16
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302 2	10 9	N	9		25
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081 2	8 9	N	7		32
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 2	1 9	N	1		33
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2	35 9	N	32		65

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	
01	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 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	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					86
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					86
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					86
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					86
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

EDENS, RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					302
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					302
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					302
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					302
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					302
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					302

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	1033	255	2			Y	-0-					-0-
02		1265 N	232	-0-	-1033	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	51	1	71	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-					40
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					40
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	3	Y	-0-					40
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	3	Y	-0-					40
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608	
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
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816	
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			16
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109 3	N	-0-			16
03	186 #	14	-0-	-172	-0-	14 3	N	-0-			16
04	180 #	117	-0-	-63	-0-	117 3	N	-0-			16
05	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 3	N	-0-			16
06	210 #	127	-0-	-83	-0-	127 3	N	-0-			16
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A			
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	Y	-0-			29
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	Y	-0-			29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			29
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3	Y	-0-			29
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			29
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			29
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945			
01	248 #	55	-0-	-193	-0-	47 3	8 9 Y	7			34
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40 3	6 9 Y	5			39
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	60 3	9 9 Y	8	36 1		11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	47 3	4 9 Y	4			15
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	85 3	7 9 Y	6			21
*06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	94 3	9 9 Y	8			29
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964			
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			5
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3	Y	-0-			5
03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-			5
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-			5
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3	Y	-0-			5
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			5
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949			
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-			7
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			7
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	231 3	Y	-0-			7
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-			7
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-			7
*06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-			7

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179														
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01	1178 #	803	-0-	-375	-0-			769	3	34	9	Y	31	185	1	70
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-			670	3	55	9	Y	50			120
03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-			1096	3	87	9	Y	79			199
04	1170 #	1149	-0-	-21	-0-			1049	3	100	9	Y	91	187	1	103
05	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-			1192	3	73	9	Y	66			169
*06	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-			1167	3	46	9	Y	42	181	1	30

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979						
01	1085 #	813	-0-	-272	-0-			801	3	12	9	Y	11			63
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-			667	3	11	9	Y	10			73
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-			1136	3	14	9	Y	13	62	1	24
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-			1075	3	7	9	Y	6			30
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-			1147	3	11	9	Y	10			40
*06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-			1059	3	18	9	Y	16			56

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916						
01	465 #	211	-0-	-254	-0-			196	3	15	9	Y	14			76
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-			94	3	14	9	Y	13			89
03	186 #	180	-0-	-6	-0-			161	3	19	9	Y	17	80	1	26
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-			209	3	9	9	Y	8			34
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-			203	3	14	9	Y	13			47
*06	213 R	213	-0-	-0-	-0-			191	3	22	9	Y	20			67

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890						
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131	3			Y	-0-			20
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-			109	3			Y	-0-			20
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-			132	3			Y	-0-			20
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-			123	3			Y	-0-			20
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-			132	3			Y	-0-			20
06	120 #	117	-0-	-3	-0-			117	3			Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032						
VEALE PARKS "1405"		WELL #: 1														
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-			617	2			N	-0-			-0-
02	476 #	459	-0-	-17	-0-			459	2			N	-0-			-0-
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-			551	2			N	-0-			-0-
04	510 #	491	-0-	-19	-0-			491	2			N	-0-			-0-
05	527 #	509	-0-	-18	-0-			509	2			N	-0-			-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-			476	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO)		//CONT.//	93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR						
P.I.D. DRILLING INC			631265									
PETREE, D. T.		WELL #:	1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			38
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			55
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11	66

HILL, R.M. OPERATING INC.			387991			CNTY: PALO PINTO						
GRAGG NORTH		WELL #:	1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150 - 4158			
01	867 N	148	-0-	-719	-0-	148	2	Y	-0-			14
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			14
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-			14
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-			14
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	Y	-0-			14
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-			14

GRAGG NORTH			4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			14
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			14
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			14
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-			14
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			14
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			188
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			188
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			188
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-			188
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			188
06	570 N	213	-0-	-357	-0-	213	2	N	-0-			188
W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SCRANTON EXPLORATION		760227										
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
POWERS, ET AL		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256				
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438					
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	723	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-				-0-
*06	2800 N	776	-0-	-2024	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WADDELL RANCH (CONGL) HILLTOP PETROLEUM LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
04	1040 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
WADDELL		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526					
01	4793 X	1216	-0-	-3577	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
02	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	592	-0-	-578	-0-	592	2			N	-0-				-0-
05	806 N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-				-0-
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
WALKER-BUCKLER (CADD) DRAKE PETROLEUM, LLC EWB		94755 250 227868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:		1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280					
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1232	2	61	9	N	55				168
02	1036 N	849	-0-	-187	-0-	826	2	23	9	N	21				189
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29	9	N	26	166	1		49
04	1110 N	766	-0-	-344	-0-	730	2	36	9	N	33				82
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	566	2	11	9	N	10				92
06	750 N	173	-0-	-577	-0-	166	2	7	9	N	6				98

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	20	6	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	26	6	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				Y	NO RPT				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-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

01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				23
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				23
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				23
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				23
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				23
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

01	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				37
02	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				37
03	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				37
04	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	N	29	52	1		14
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				14
*06	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				14

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

01	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
02	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
05	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
*06	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2				210
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8				218
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7				225
04	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7				232
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9				241
*06	609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8				249

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	46	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	94	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94				Y	NO RPT					7

PETEX 659782
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

01	775 #	615	-0-	-160	-0-	603	2	12	9	N	11					20
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	551	2	215	9	N	195	133	1			82
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					82
04	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					82
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					82
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	620	2	24	9	N	22					104

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

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675															
DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064									
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	
01		3937 X	3051	-0-	-886	-0-	3051 2			N	-0-					-0-	
02		3304 X	2572	-0-	-732	-0-	2572 2			N	-0-					-0-	
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2			N	-0-					-0-	
04		3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125 2			N	-0-					-0-	
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT					-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280															
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3956 - 4008							
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-					14	
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-					14	
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-					14	
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-					14	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-					14	
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					14	

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262															
LINK "N1"		WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4062 - 4080							
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			N	-0-					-0-	
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-					-0-	
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-					-0-	
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2			N	-0-					-0-	
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			N	-0-					-0-	
*06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-					-0-	

LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4050 - 4070							
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 2			N	-0-					-0-	
02		1008 N	461	-0-	-547	-0-	461 2			N	-0-					-0-	
03		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2			N	-0-					-0-	
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-					-0-	
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-					-0-	
*06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-					-0-	

PARKER ENERGY COMPANY		640154															
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3928 - 3973							
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-					-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3942 - 3952
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
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		7
02	1064 N	837	-0-	-227	-0-	837 2		N	-0-		7
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		7
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		7
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		7
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		7

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4045 - 4176
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
E F 1403		WELL #:		2	RRCID -> 176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3936 - 3942
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3		N	-0-		30
02	616 N	367	-0-	-249	-0-	367 3		N	-0-		30
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 3		N	-0-		30
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		N	-0-		30
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		30
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		30

MOON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4026 - 4033
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	-0-

MOON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4049 - 4054
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 3	7 9	N	6		69
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	409 3	6 9	N	5		74
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	507 3	18 9	N	16	67 1	23
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566 3	6 9	N	5		28
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	2 9	N	2		30
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 3	3 9	N	3		33

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
WALKER-BUCKLER		WELL #:		1	RRCID -> 161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3990 - 4026
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GTG OPERATING, LLC				337080										
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	187 1	13854 2		N	-0-			237
02		4480 X	2830	-0-	-1650	-0-	369 1	2461 2		N	-0-			237
03		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	8611 1	5908 2		N	-0-			237
*04		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	8912 1	4368 2		N	-0-			237
05		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			237
06		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT			237

BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998				
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3										
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			-0-
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994				
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2										
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			108
02		532 N	431	-0-	-101	-0-	431 2			N	-0-			108
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-			108
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			108
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			108
*06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154				
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			34
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			34
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			34
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			34
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			34
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			34

DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			31
02		14B2 EXT	3	-0-	3	29	3 2			N	-0-			31
03		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136					
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A					
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	Y	2			86
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3			Y	-0-			86
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	911	3	2	9	Y	2			88
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1	9	Y	1			89
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	Y	1			90
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	838	3	3	9	Y	3			93

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968					
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			155
02	644 N	428	-0-	-216	-0-	428	2			N	-0-			155
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-			155
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-			155
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			155
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			155

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	461	-0-	-547	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2		N	-0-			-0-
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
*06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	792 2	166 9	N	151	171 1		203
02		756 N	698	-0-	-58	-0-	577 2	121 9	N	110	170 1		143
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	901 2	195 9	N	177	170 1		150
04		979 N		-0-	-0-	-0-	799 2	180 9	N	164	173 1		141
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	838 2	194 9	N	176			317
*06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	822 2	223 9	N	203	170 1		350

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			-0-

PETEX		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
WALKER, ALICE, -A-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06		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	
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		224 N	58	-0-	-166	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5034 - 5050				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5024 - 5070				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)		94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4946 - 4976				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)		94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5912 - 5924				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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 & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF. 5802 - 5836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5822 - 5838	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-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	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5840 - 5850	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5846 - 5866	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)		94955 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 238290		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360								
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	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 & WATTS, INC.		895060														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237945		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110								
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-							15
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-							15
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-							15
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-							15
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2	Y	-0-							15
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-							15

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178								
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-							7
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-							7
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-							7
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-							7
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	Y	-0-							7
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				7
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-				7
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-				7
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-				7
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-				7
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-				7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

01	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			Y	-0-				20
02	2296	N	2278	-0-	-18	-0-	2278	2			Y	-0-				20
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-				20
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-				20
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-				20
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			Y	-0-				20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				35
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				35
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-				35
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				35
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				35
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-				35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01	1736	N	989	-0-	-747	-0-	989	2			Y	-0-				4
02	1568	N	105	-0-	-1463	-0-	105	2			Y	-0-				4
03	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	290	2			Y	-0-				4
04	960	N	334	-0-	-626	-0-	334	2			Y	-0-				4
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				4
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				25
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				25
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-				25
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				25
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				25
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			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	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	403	-0-	403 B	403	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				403												
03	0 N	463	-0-	463 B	866	463	3			N	-0-					-0-
04	0	459	-0-	459 B	1325	459	3			N	-0-					-0-
05	0	459	-0-	459 B	1784	459	3			N	-0-					-0-
06	0	552	-0-	552 B	2336	552	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	0 N	92	-0-	92 B	92	92	3			N	-0-					-0-
02	0 N	70	-0-	70 B	162	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				162												
03	0 N	78	-0-	78 B	240	78	3			N	-0-					-0-
04	0	82	-0-	82 B	322	82	3			N	-0-					-0-
05	0	82	-0-	82 B	404	82	3			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	404					N	-0-					-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON (CADDO) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		RRCID -> 118292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2019																

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.		868730		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:		RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600								
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
JONES, MARY -A-		WELL #:		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725														
ALLEN		WELL #:		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
FAMBROUGH CARL		WELL #:		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0								
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH CARL		WELL #:		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A								
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLAND
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH CARL //CONT.// 261252
WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC
FAMBRO, J. M. - CANAN 743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)
PETEX 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
STOKER, I.A. "G" 659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7		2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)
SAFARI RESOURCES, LLC 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH 743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780	
CRUDGINGTON											
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CRUDGINGTON				WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004	
LANGFORD, G. R.											
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	

CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030	
MORRIS											
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	26	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	26	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	26	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	26	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	

MORRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-	273	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-	273	
03	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	562	45	3	N	-0-	
04	571 X	9	-0-	-562	-0-		9	3	N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	275	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	275	

PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940	
LANGFORD, G. R.											
01	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2	N	-0-	60	
02	3920 X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2	N	-0-	60	
03	4464 X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2	N	-0-	60	
04	4320 X	4267	-0-	-53	-0-	4267	2	N	-0-	60	
05	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	4380	2	N	-0-	60	
06	4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2	N	-0-	60	

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	-	3938				
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
05	1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						CNTY: STEPHENS				
BRAZDA "A"				WELL #: 2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	-	4020				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	-	4073				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B DENY	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566						
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A						
BOYLES, W. GAS UNIT														
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
04	600 N	312	-0-	-288	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	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						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.//	95583 680 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
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
				WELL #:	2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 - 2750	
01		289 N	289	-0-	-0-		14 1		275 2	N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-		63 1		245 2	N	-0-			-0-
03		248 N	241	-0-	-7		49 1		192 2	N	-0-			-0-
04		270 N	203	-0-	-67		50 1		153 2	N	-0-			-0-
05		310 N	133	-0-	-177		17 1		116 2	N	-0-			-0-
06		240 N	205	-0-	-35		62 1		143 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692	
01		176 N	176	-0-	-0-		8 1		168 2	N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-		33 1		128 2	N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-		34 1		131 2	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-		39 1		118 2	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-		20 1		135 2	N	-0-			-0-
*06		162 N	162	-0-	-0-		49 1		113 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	2753 - 2760	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	1981 - 1991	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	080877	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4650 - 4662	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

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
01	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
04	330 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
05	372 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-					-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

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
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-					-0-
02	168 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
04	270 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
05	93 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-

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

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
O'CONNOR, T.J.		WELL #:		1		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2554 - 2568	
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2			N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
HARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481	
01	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2			N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	B	-0-	75 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
04	150 N	114	-0-	-36	B	-0-	114 2			N	-0-		-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2			N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	B	-0-	92 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
PEOPLES, MELVIN		WELL #:		1		RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3274 - 3311	
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	25 1	223 2		N	-0-		2
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	33 1	212 2		N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	24 1	240 2		N	-0-		2
04	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	24 1	237 2		N	-0-		2
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	30 1	239 2		N	-0-		2
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT		2

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995	
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	21 1	181 2		N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	17 1	109 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	12	-0-	-174	B	-0-	1 1	11 2		N	-0-		-0-
04	180 N	9	-0-	-171	B	-0-	1 1	8 2		N	-0-		-0-
05	155 N	15	-0-	-140	B	-0-	2 1	13 2		N	-0-		-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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

01		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	31	1	277	2	N	-0-			13
02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	37	1	238	2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	28	1	281	2	N	-0-			13
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	29	1	287	2	N	-0-			13
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	36	1	283	2	N	-0-			13
06		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R.			WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094					

01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7

OXXN PLUMLEE "A"			630579		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152					

*01		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*04		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-

WEEDON (MARBLE FALLS)			95823 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190												
WINN, PAUL			WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360					

01		15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			5
02		15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			5
03		15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			5
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			5
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			5
*06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			5

WINN, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988			TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392					

01		15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		15 #	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900)			95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726												
SWINT			WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979			TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926					

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
4		091766		06/18/1980		735		705 - 735		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		115619		08/03/1979		2866		2686 - 2814		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		115620		06/05/1979		2950		2787 - 2833		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	34
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
2		115621		07/23/1979		2885		2794 - 2808		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
3		115622		04/14/1980		2802		2712 - 2716		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	42
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
5		115623		07/10/1980		2731		2727 - 2731		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELL INFORMATION		WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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														
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BLACK BANDANA LLC 072506														
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197														
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-	111	1	39
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-			39
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-			39
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-			39
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			39
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			39
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172														
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	47	1	4
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1			5
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			5
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			5
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			5
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			5
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	36	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	3	Y	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	Y	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	66	1	95	3	Y	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	3	Y	-0-	-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	3	Y	-0-	-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.				354209								
MCIVER, GRADY		WELL #:		1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21854 04/06/2021												

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER				
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-		-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	27	1	269	2	N	-0-	-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427	
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-		71
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		71
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		71
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-		71
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-		71
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-		71

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	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

01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	840 N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					60
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	566	3			N	-0-					60
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-					60
04	780 N	480	-0-	-300	-0-	480	3			N	-0-					60
05	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	3			N	-0-					60
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					60

RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3 N	7	-0-	4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	3	Y	-0-			20
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	105	1	165	3	Y	-0-			20
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	112	1	172	3	Y	-0-			20
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	86	1	126	3	Y	-0-			20
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	66	1	130	3	Y	-0-			20
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	69	1	127	3	Y	-0-			20

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	1947 - 1970		
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
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311											
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238		
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
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116		
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
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	289	1	531	3	Y	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	289	1	458	3	Y	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	342	1	524	3	Y	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	354	1	519	3	Y	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	273	1	536	3	Y	-0-			-0-
*06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	317	1	578	3	Y	-0-			-0-

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2139 - 2147		
M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5-25-2021															

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		
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
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			35
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			35
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			35
*04		570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-			35
05		589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-			35
*06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #:		3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		763148												
		WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056		
01	992 N	823	-0-	-169	-0-	93	1	727	2	N	3			35
02	840 N	268	-0-	-572	-0-	3	9							
03	713 N	94	-0-	-619	-0-	90	1	178	2	N	-0-			35
04	810 N	92	-0-	-718	-0-	93	1	1	2	N	-0-			35
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	90	1	2	2	N	-0-			58
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	N	23			73
						90	1	1	2	N	15			
						17	9							

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		280875												
		WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640		
01	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
02	700 #	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-			-0-
04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-			-0-
05	775 #	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	750 #	726	-0-	-24	-0-	71	1	655	2	N	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	N	10	161
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	724	2	33	9	N	30	20
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15	35
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	N	10	45
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	N	15	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014		
M	O	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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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		
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
01	837 #	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-	-0-
02	728 #	628	-0-	-100	-0-	628	2			Y	-0-	-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-	-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	-0-
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	-0-
*06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097		
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
01	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-	32
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-	32
03	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-	32
04	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	32
05	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	32
*06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 2847 - 3198		
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
01	1364 #	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-	4
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-	4
03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-	4
04	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-	4
05	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-	4
*06	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	4

SRC-STOVER		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH		3340 PERF. 2822 - 3091		
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
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-	-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-	-0-
05	341 #	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-	-0-
06	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

01	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

01	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					4
02	1652 #	1583	-0-	-69	-0-	1583	3			N	-0-					4
03	1829 #	1212	-0-	-617	-0-	1212	3			N	-0-					4
04	1770 #	1294	-0-	-476	-0-	1294	3			N	-0-					4
05	1829 #	1370	-0-	-459	-0-	1370	3			N	-0-					4
06	1770 #	1346	-0-	-424	-0-	1346	3			N	-0-					4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			7
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			7
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			7
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			7
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			7
*06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			7
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B DENY	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.		97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414			
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2	N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2	N	-0-		-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-		-0-

DAVIS, G. R.		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412			
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		24
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2	Y	-0-		24
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		24
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	Y	-0-		24
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		24
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-		24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			17
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2	Y	-0-			17
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			17
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2	Y	-0-			17
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			17
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					CNTY: SHACKELFORD			
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.				197200								
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382					CNTY: SHACKELFORD			
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
01	14B DENY	21	-0-	21	B	64	21	2	N	-0-		111
02	14B DENY	15	-0-	15	B	79	15	2	N	-0-		111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				79								
03	14B DENY	30	-0-	30	B	109	30	1	N	-0-		111
04	0	30	-0-	30	B	139	30	1	N	-0-		111
05	159 N	20	-0-	-139	B	-0-	20	1	N	-0-		111
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1	N	-0-		111

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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	1			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	1			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	3

DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	3

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN																
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		560 R	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13				137
02		420 #	388	-0-	-32	-0-	379	2	9	9	Y	8				145
03		591 R	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	Y	13				158
04		DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	2	7	9	Y	6				164
05		T. A.	561	-0-	561	1064	543	2	18	9	Y	16				180
06		T. A.	512	-0-	512	1576	502	2	10	9	Y	9	120	1		69

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430																
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1				9
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	325	2	1	9	Y	1				10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				10
04		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-				10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	1				11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8	1		3

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426																
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1				9
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	325	2	1	9	Y	1				10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				10
04		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-				10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	1				11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8	1		3

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406																
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1				9
02		476 #	247	-0-	-229	-0-	246	2	1	9	Y	1				10
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				10
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		3

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431																
01		806 #	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-				-0-
02		728 #	491	-0-	-237	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	647	-0-	647	1297	647	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	476	-0-	476	1773	476	2			Y	-0-				-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440																
01		2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686	2			Y	-0-				-0-
02		812 #	491	-0-	-321	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650	2			Y	-0-				-0-
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-				-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434
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
01	527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2		1 9	Y	1		9
02	476 #	326	-0-	-150	-0-	325 2		1 9	Y	1		10
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2			Y	-0-		10
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484 2			Y	-0-		10
05	T. A.	603	-0-	603	1087	602 2		1 9	Y	1		11
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528 2			Y	-0-	8 1	3

DAVIS "B"		WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3406 - 3418
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1	3
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019												

DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450
01	2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686 2			Y	-0-		-0-
02	812 #	491	-0-	-321	-0-	491 2			Y	-0-		-0-
03	806 #	708	-0-	-98	-0-	708 2			Y	-0-		-0-
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	650 2			Y	-0-		-0-
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	596	-0-	596	596	596 2			Y	-0-		-0-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2								
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSLOW (CADD)		WELL #:		98107 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		WELL #:		430677								
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	65 2		128 9	N	116	167 1	247
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	17 2		88 9	N	80	168 1	159
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	81	166 1	74
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	147		221
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	42 2		108 9	N	98	166 1	153
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	966 2		102 9	N	93		246

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	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
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389 3	N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		427179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DUNLAP, J G		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)		98125 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		072504									
VEALE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 213515		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	Y	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440									
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
03	124 X	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		-0-
05	124 X	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS		818896									
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515			
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965			
M	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
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	182 2	25 9	N	23		120
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 2	8 9	N	7		127
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	116 2	19 9	N	17		144
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	308 2	19 9	N	17		161
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	372 2	19 9	N	17		178
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	392 2	19 9	N	17	164 1	31

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964			
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
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	505 3	8 9	Y	7	72 1	9
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		9
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 3	9 9	Y	8	13 1	4
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 3	3 9	Y	3		7
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 3	3 9	Y	3		10
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		10

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	620 2	24 9	N	22	57 1	18
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	573 2	23 9	N	21		39
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	738 2	26 9	N	24	43 1	20
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	862 2	23 9	N	21		41
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979 2	26 9	N	24	47 1	18
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	873 2	22 9	N	20		38

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)			98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
BRAY, DONALD			089921										
BRAY			WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT		-0-

MASON, ROBERT ELDON			531762										
MASON			WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
ALEXANDER, A. V.			WELL #: 1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-		-0-

BURRIS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-		-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-		-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208		
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	336	3			N	-0-		-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-		-0-
04	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-		-0-
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-		-0-
06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3			N	-0-		-0-

FULFER, W. T.			WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3			N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-		59 3			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3			N	-0-			-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257				
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3			N	-0-			-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-		89 3			N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3			N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3			N	-0-			-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-		107 3			N	-0-			-0-

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3224 - 3300				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3142 - 3193				
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3			N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3			N	-0-			-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-		167 3			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3			N	-0-			-0-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-		123 3			N	-0-			-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3241 - 3298				
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-		129 3			N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 3			N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-		131 3			N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 3			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-		114 3			N	-0-			-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233				
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-		338 3			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3			N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 3			N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3			N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-		376 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	447 3	N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-			-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-			-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	87 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	126 3		N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468		
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC RUSSELL, C.C.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289		
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
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 3		N	-0-			-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		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		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3		N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3192 - 3290		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

 X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

 WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-

 EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH										
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561										
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561						
WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID -> 018612	COMPL. DATE 04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225	
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 174674	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINGUS OIL & GAS		569683								
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683		RPT									
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789												
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223	-	3240		
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					121	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					121	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					121	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					121	
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					121	
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					121	

WOOD, JERRY G.				937390												
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116	-	3121		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
PENDRAGON OIL CO.				651162		RPT										
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334	-	3354		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-	
05	0 N	560	-0-	560	-0-	560	3		N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038		RPT										
CHAMBERS, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416	-	3442		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WOFFORD, R. NAT				935462												
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480	-	5661		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
 GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			30
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			30
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			30
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			30
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
STUART, J. N. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LOFTIN				WELL #: 1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805			
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	N	4	40	1	58
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2			60
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5			65
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8			73
05	713 N	753	-0-	40	-0-	747	2	6	9	N	5			78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
BUCKLER WALKER B				WELL #: 4B	RRCID -> 059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
COLE, O. B.				WELL #: 1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// 99882 555 //CONT.// 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709						
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752						
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766						
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608										
PIERSON		WELL #:		1	RRCID -> 092051			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2930 - 2940		
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

01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID -> 096810			COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732 - 2742		

01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-