GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
BAILEY WELL #: 6CB RRCID -> 247521 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLENNY WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAMIE WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 221364 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - PLUGGED 07/03/14

PARKS, RHONE INC. 641520
LEA WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 249875 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

HALL WELL #: 1 RRCID -> 250003 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 1110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOTHOFF WELL #: 1 RRCID -> 250095 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 1096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 2 RRCID -> 250101 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 250165 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540

RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUDGE WELL #: 1 RRCID -> 253392 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINEY-BREWER WELL #: 4 RRCID -> 256439 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1610 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

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

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 142794 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 3518 - 3642

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMV (CISCO SD.) 00155 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ADAIR RESOURCES INC. 003966
POPE WELL #: 1 RRCID -> 118684 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 982

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-
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-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GIANT NRG CO., LP 302592
HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			70
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			70
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			70
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			70
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-					61
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					61
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	2					63
							2	9									
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					63
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					63
*09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					63

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

04	450	#	416	-0-	-34	-0-	24	1	392	2	N	-0-					37
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	N	-0-					37
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	25	1	420	2	N	-0-					37
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	N	-0-					37
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	23	1	375	2	N	-0-					37
09	450	#	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	990	#	944	-0-	-46	-0-	57	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1023	#	970	-0-	-53	-0-	59	1	911	3	N	-0-					-0-
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	3	N	-0-					-0-
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	3	N	-0-					-0-
09	1050	#	1019	-0-	-31	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					23
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					23
06	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					23
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					23
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					23
09	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	16	3	37	6	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					3
06	420 N	18	-0-	-402 B	-0-	18	2			N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					3
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			46
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2					26
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	N	2					28
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					30
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					30
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	283	3	2	9	N	2					32
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					32

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

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

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

04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	2	N	-0-					49
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	2	N	-0-					49
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	49	1	177	2	N	-0-					49
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					51
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					53

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

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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

04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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-
07	0	N	-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-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROMINGER, R.L. 727039
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					46
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					46
06	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					46
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					46
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					46
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					46

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRUST OIL CO. 872124
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					110
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					110
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					110
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					110

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

04	2250	#	2208	-0-	-42	-0-	2204	3	4	9	N	4					141
05	2325	#	2275	-0-	-50	-0-	2253	3	22	9	N	20					161
06	2250	#	2073	-0-	-177	-0-	2073	3			N	-0-					161
07	2294	#	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					161
08	2294	#	2043	-0-	-251	-0-	2043	3			N	-0-					161
09	2220	#	1522	-0-	-698	-0-	1519	3	3	9	N	3					164

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			84
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			84
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			84
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			84
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			84
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			84

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

04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			127
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			127
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			127
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			127
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			127
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			127

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

04	630 #	576	-0-	-54	-0-	566	3	10	9	N	9			163
05	651 #	595	-0-	-56	-0-	586	3	9	9	N	8			171
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	569	3	7	9	N	6			177
07	620 #	580	-0-	-40	-0-	573	3	7	9	N	6			183
08	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-			183
09	570 #	477	-0-	-93	-0-	468	3	9	9	N	8			191

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

04	750 #	246	-0-	-504	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05	775 #	211	-0-	-564	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	750 #	210	-0-	-540	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	459	1	419	3	Y	-0-			4
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	470	1	443	3	Y	-0-			4
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	447	1	415	3	Y	-0-			4
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	442	1	521	3	Y	-0-			4
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	473	1	435	3	Y	-0-			4
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	460	1	445	3	Y	-0-			4

LITTLE BEAR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/25/14

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	595	1	1827	3	N	1					39
							1	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	624	1	1815	3	N	-0-					39
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	599	1	1290	3	N	1					40
							1	9									
07	1922	N	1139	-0-	-783	-0-	507	1	632	3	N	-0-					40
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	550	1	1843	3	N	2					42
							2	9									
*09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	619	1	2178	3	N	1					43
							1	9									

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

04	0	W	199	-0-	199	983	5	1	186	2	N	7					27
							8	9									
05	0	W	106	-0-	106	1089	2	1	97	2	N	6					33
							7	9									
06	0	W	7	-0-	7	1096	7	2			N	-0-					33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					33
09	0	W	112	-0-	112	1208	4	1	108	2	N	-0-					33

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

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-

ALLEN & RITCHIE (STRAWN) 01699 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ALLEN & RITCHIE 013940
ALLEN & RITCHIE -C- WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-			76
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	N	-0-			76
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			76
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			76
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			76
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-			76

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			58
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			58
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			58
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			58
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			58
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			58

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			72
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			72
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			72
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			72
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			72
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-			72

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	420 N	65	-0-	-355	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 1AB RRCID -> 152871 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 3230

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			21
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			21
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS) 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
DEMF A-2 WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103

04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

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-
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-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 142088 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 2063 - 2073

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142090 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2057 - 2066

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					12
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					105
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					62
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					62
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					62
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					62
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	N	65	174	1			2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2					4
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					5
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					6
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					6

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					103
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					103
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					103
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					103
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					103
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-	67	1			36

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

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					54
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					54
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					54
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					54
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					54
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					54

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					62
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					62
06	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		85	-0-	85	169	85	2			Y	-0-					62
08	251	R	82	-0-	-169	-0-	82	2			Y	-0-					62
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					62

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					62
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					62
06	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		86	-0-	86	170	86	2			Y	-0-					62
08	252	R	82	-0-	-170	-0-	82	2			Y	-0-					62
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					62

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			23
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			23
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			23
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			23

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

04	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-			35
05	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			35
06	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3		N	-0-			35
07	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3		N	-0-			35
08	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			35
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			14
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			14
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			14
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			14
08	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			14
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 #	262	-0-	-8	-0-	259 3	3 9	N	3			45
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-			45
06	270 #	219	-0-	-51	-0-	219 3		N	-0-			45
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			45
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	246 3	2 9	N	2			47
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			47

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

04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			21
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-			21
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		Y	-0-			21
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			21
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-			21
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			21

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

04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-			36
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			36
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			36
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			36
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-	30 1		6
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			6

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

04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			44
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-			44
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			44
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			44
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	37 1		7
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			7

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	3		Y	-0-			11
06	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3		Y	-0-			11
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			11
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			11
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			11

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

04	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-			11
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	3		Y	-0-			11
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-			11
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			11
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			11

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

04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			2
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			2
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			2
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			2
08	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			2
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			2

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

04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	3		N	-0-			23
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			23
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			23
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			23
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			23
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			23

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					34
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	N	3					37
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	183	3	4	9	N	4					41
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	143	3	2	9	N	2					43
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					43
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					43

PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

04	480 #	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					10
05	496 #	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					10
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	3			N	-0-					10
07	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					10
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					10
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					5
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					5
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					5
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847

04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330

04	390 N	366	-0-	-24	-0-	88	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	177	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	49	1	240	3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			-0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
4-WAY FARMS WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			42

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			66
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			66
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			66
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			66
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			84
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			84
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			84
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			84
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			54
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			54
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			54
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			54
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			42
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			42
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-			42
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			42
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					22
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					22
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					22
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					22
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					22
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					22

STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					23
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					23
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	224	2	2	9	N	2					25
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					25
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					28

STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					40
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					40
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					40
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					40
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					40

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

04	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					139
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14					153
06	900	N	216	-0-	-684	-0-	216	2			N	-0-					153
07	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					153
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					153
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

04	660	N	646	-0-	-14	-0-	631	2	15	9	N	14	76	1	1	8	8
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	2	14	9	N	13					21
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7	1	8			27
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	1	8			30
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	1	8			33
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8			33

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

04	180	N	138	-0-	-42	-0-	127	2	11	9	N	10	65	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10					10
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					13
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					13
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					13
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	55	2	4	9	N	4	1	8			16

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. //CONT.// 238729
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	35	2	17	9	N	15					260
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	33	2	14	9	N	13					273
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	19	2	10	9	N	9					282
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					298
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	9	N	19					317
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	N	12					329

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	1734	2	7	9	N	6					57
05	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1605	2	3	9	N	3					60
06	1680	N	927	-0-	-753	-0-	924	2	3	9	N	3					63
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					63
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4					67
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					67

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	9	N	42	96	1			71
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					83
06	1290	N	475	-0-	-815	-0-	475	2			N	-0-					83
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			N	-0-					83
08	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1071	2	28	9	N	25					108
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	N	24					132

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11	9	N	10					85
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	421	2	32	9	N	29	107	1			7
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	373	2	1	9	N	1					8
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	N	6					14
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	378	2	6	9	N	5					19
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	306	2	2	9	N	2					21

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					20
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	5	1	421	2	N	-0-					20
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	-0-					20
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	N	-0-					20
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	4	1	231	2	N	-0-					20
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	4	1	321	2	N	-0-					20

B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	53	1	125	2	N	-0-					15
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	61	1	147	2	N	-0-					15
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	N	-0-					15
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-					15
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	N	-0-					15
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-					15

B.R.A. WELL #: 5 RRCID -> 092998 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 4034 - 4039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	157	-0-	-293	-0-	11	1	146	2	N	-0-					40
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	2	N	1					41
						1	9									
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	14					55
						15	9									
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	15					70
						17	9									
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	N	5					75
						6	9									
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	N	1	1	8			75
						1	9									

B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARMON-CONSTANTIN (YMCA) WELL #: 4 RRCID -> 099148 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 4084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					72
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	74	1			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

04	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					165
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	180	2	15	9	N	14	99	1			80
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	255	2	9	9	N	8					88
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7					95
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					96
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3					99

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

04	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2442	2	201	9	N	183	152	1			152
05	3286 X	2666	-0-	-620	-0-	2510	2	156	9	N	142	148	1			146
06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	2215	2	128	9	N	116	137	1			125
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2440	2	173	9	N	157	149	1			133
08	2511 X	624	-0-	-1887	-0-	624	2			N	-0-					133
09	2430 X	2211	-0-	-219	-0-	2138	2	73	9	N	66					199

TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					38
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					38
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					38
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					38
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					38

PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	N	-0-					89
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	2	N	-0-					89
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	100	1	294	2	N	-0-					89
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	N	2	1	8			90
						2	9									
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	102	1	357	2	N	-0-					90
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	100	1	334	2	N	-0-					90

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	241	2	N	-0-					101
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	89	1	250	2	N	-0-					101
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	279	2	N	-0-					101
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					101
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	2	N	-0-					101
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	N	-0-					101

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012

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

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					18
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					18
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					18
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					18
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					18
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					18

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

04	2250	N	1973	-0-	-277	-0-	1973	2			N	-0-					2
05	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					2
06	1890	N	611	-0-	-1279	-0-	611	2			N	-0-					2
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
08	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2			N	-0-					2
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2

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

04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					17
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					17
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					17
07	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					17
08	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					17
*09	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	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

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					66
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					66
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					66
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					66
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					66
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					66

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					87
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					87
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					87
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					87
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					87
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					52
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					52
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

04	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1878	3	13	9	N	12					227
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	3	7	9	N	6					233
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	3	8	9	N	7					240
07	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					240
08	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					240
*09	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863	3			N	-0-					240

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	10	1			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	10	1			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					50
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12	9	N	11					61
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	10	1			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WOOD,ELMA WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
BASHAM WELL #: 1 RRCID -> 082552 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 1180 - 1214

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 167305 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4266 - 4270

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
WILSON COMPANY 928300
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					89
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89
06	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					89
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					89
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
FLO, A.&P., INC. //CONT.// 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					14
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					14
07	217 #	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					14
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					14
*09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	N	6	52	1			19
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	693	2	4	9	N	4					23
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	669	2	4	9	N	4					27
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	N	3					30
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	609	2	3	9	N	3					33
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

04	DLQ G-10		177	-0-	177	451	177	2			Y	-0-					-0-
*05	649	N	198	-0-	-451	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

04	DLQ G-10		162	-0-	162	486	162	2			Y	-0-					-0-
*05	690	N	204	-0-	-486	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORME,CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	689	-0-	-391	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
BELDING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 034388 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 4190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					87
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					87
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					87
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					87
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					50
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					50
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					50
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					50
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6631	-0-	6631	21563	6613	2	18	9	N	16					111
05	6960		5330	-0-	-1630	19933	5327	2	3	9	N	3					114
06	6960		4977	-0-	-1983	17950	4977	2			N	-0-					114
07	23255		5305	-0-	-17950	-0-	5305	2			N	-0-					114
08	6200		6172	-0-	-28	-0-	6172	2			N	-0-					114
09	6000		433	-0-	-5567	-0-	433	2			N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	190	-0-	-307	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

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	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-

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

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4		N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4		N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4		N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-		-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
06	330	N	141	-0-	-189	-0-	10	1	131	2	N	-0-		-0-
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	11	1	123	2	N	-0-		-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-		-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-		-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

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

04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-		21
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-		21
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		21
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		21
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		21
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		21

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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-		-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-		-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					39
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					39
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					39
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					39
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					1
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					1
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					1
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					1

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

04	270	N	157	-0-	-113	-0-	3	1	154	2	N	-0-					10
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					10
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					10
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-					10
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OXXN 630579
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	613	1	146	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	456	1	117	3	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	376	1	97	3	N	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	136	1	501	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	120	1	463	3	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	316	1	75	3	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	330	1	84	3	N	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	292	1	75	3	N	-0-			-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	83	1	308	3	N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	78	1	303	3	N	-0-			-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	78	1	275	3	N	-0-			-0-

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

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	489	1	116	3	N	-0-			-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	349	1	90	3	N	-0-			-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	338	1	87	3	N	-0-			-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	96	1	354	3	N	-0-			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	88	1	340	3	N	-0-			-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	79	1	279	3	N	-0-			-0-

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

04	390	N	311	-0-	-79	-0-	47	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	49	1	322	3	Y	-0-			-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-			-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	382	1	91	3	N	-0-		-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	471	1	121	3	N	-0-		-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	404	1	104	3	N	-0-		-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	117	1	429	3	N	-0-		-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	134	1	518	3	N	-0-		-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	128	1	453	3	N	-0-		-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	19	1	4	3	N	-0-		-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2	3	N	-0-		-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	4	1	20	3	N	-0-		-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	28	1	186	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	291	1	69	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	244	1	63	3	N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	226	1	58	3	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	68	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	69	1	244	3	N	-0-					-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	49						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	49						N	NO RPT					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2011

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	1080	N	181	-0-	-899	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
*09	1143	N	511	-0-	-632	-0-	511	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

04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					46
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					46
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					46
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					46
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					46
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0 N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. 089974
LAMBSHEAD B-8 WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	7					63
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	280	3	105	9	N	95					158
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	439	3	112	9	N	102	181	1			79
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	465	3	124	9	N	113					192
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	472	3	80	9	N	73	177	1			88

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	90	3	9	9	N	8					32
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	N	12					44
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1182	3	103	9	N	94					138
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1719	3	59	9	N	54	165	1			27
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1273	3	44	9	N	40					67
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					93

BIG BUSSY (CADDO, UPPER) 07772 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EVERETT BROTHERS "805" WELL #: 1D RRCID -> 160694 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3728 - 3742

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 4034

04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	26
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	26
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	26
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	26
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	26
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-	26

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

04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	922	2	37	9	N	34	40
05	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	40
06	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	40
07	992 #	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-	40
08	992 #	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-	40
09	960 #	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-	40

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687	2	N	-0-	-0-
05	775 #	676	-0-	-99	-0-	676	2	N	-0-	-0-
06	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2	N	-0-	-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-
08	713 #	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-	-0-
09	690 #	622	-0-	-68	-0-	622	2	N	-0-	-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					106
05	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					106
06	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					106
07	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					106
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					106
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					106

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LINDLEY, EDDIE 501219
RINGO,E. C. WELL #: 1 RRCID -> 105167 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 1658 - 1686

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

04	4620		3981	-0-	-639	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4774		3307	-0-	-1467	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4620		2974	-0-	-1646	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	4774		3040	-0-	-1734	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
08	3100		2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	3000		NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. 092480
ULMER, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 3726

04	480	N	59	-0-	-421	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

04	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - PLUGGED 07/17/14

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					14
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					14
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					14
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					14
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					14
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-					14

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

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

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					3
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					3
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					3
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2		N	-0-					3
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-					3
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-					3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					1
05	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2		N	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					1
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					11
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					11
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					11
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					11
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-					11
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-					11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					3
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					3
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					3
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					14
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					14
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					14
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					14
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					14
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					9
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					9
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					9
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					9
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					9
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1488	N	57	-0-	-1431	-0-	57	2			N	-0-					23
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					30
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					30
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					30
08	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					30
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					13
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					13
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					13
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					13
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 119692 COMPL. DATE 12/25/1985 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					9
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					9
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					9
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					5
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					5
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					5
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					5
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-					5
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					5
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	0	N	-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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	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

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					18
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					18
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-					18
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-					18
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-					18
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-					18

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
05	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2		N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					10
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					10
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2		N	-0-					10
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2		N	-0-					10
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-					10
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					3
07	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					3
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					3
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					3

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

04	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					5
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					5
06	540 N	305	-0-	-235	-0-	305	2			N	-0-					5
07	930 N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					5
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					5
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					5

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					28
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					28
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					28

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					2
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					2
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					2
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					2

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 127153 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

RASBERRY,A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					20
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					20
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					20
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					20
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					20

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 127183 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3790

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	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	993	-0-	-207	-0-	993	2			N	-0-					-0-

FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

04	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 127264 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					24
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					24
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					24
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					24
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					24
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					56
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					56
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					56
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					56
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					56
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					56

EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					6
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					6
06	1080	N	262	-0-	-818	-0-	262	2			N	-0-					6
07	1116	N	466	-0-	-650	-0-	466	2			N	-0-					6
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					6
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		15
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-		15
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-		15
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-		15
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-		15

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		9
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	212	1	987	3	N	-0-		-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	221	1	959	3	N	-0-		-0-
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	161	1	871	3	N	-0-		-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	273	1	1138	3	N	-0-		-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	301	1	1076	3	N	-0-		-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	289	1	996	3	N	-0-		-0-

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722

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-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4		N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	3870 #	4150	-0-	280	B	-31758	4150	3		N	-0-		-0-
05	3999 #	4324	-0-	325	B	-31433	4324	3		N	-0-		-0-
06	3870 #	3553	-0-	-317	B	-31750	3553	3		N	-0-		-0-
07	4278 #	1609	-0-	-2669	B	-34419	1609	3		N	-0-		-0-
08	4309 #	3276	-0-	-1033	B	-35452	3276	3		N	-0-		-0-
09	4170 #	4726	-0-	556	B	-34896	4726	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

04	1170 N	1146	-0-	-24	B	-0-	1146	3		N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
06	1080 N	910	-0-	-170	B	-0-	910	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1173	-0-	-5	B	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
*09	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

04	2190 N	2400	-0-	210	B	-20773	2400	3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1500	-0-	-608	B	-20773	1500	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1860	-0-	120	B	-20653	1860	3		N	-0-		-0-
07	2480 N	1487	-0-	-993	B	-20653	1487	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	2364	-0-	876	B	-19777	2364	3		N	-0-		-0-
09	1860 N	2780	-0-	920	B	-18857	2780	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 #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	56	-0-	56 B	-35956	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	9	-0-	9 B	-35947	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	40	-0-	40 B	-35907	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39 B	-35907	23	3			N	-0-					-0-
08	9	N	15	-0-	6 B	-35901	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22 B	-35901	8	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

04	810	N	719	-0-	-91	-0-	693	2	26	9	N	24					97
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	83	1			22
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	659	2	15	9	N	14					36
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	715	2	14	9	N	13					49
08	837	N	381	-0-	-456	-0-	371	2	10	9	N	9					58
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					58

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

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	381	2	90	9	N	82	73	1			80
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	475	2	131	9	N	119					199
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	124	1			75
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	83	1			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	371	2	85	9	N	77					77
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					77

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY-BOB 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					80
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-					80
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		Y	-0-					80
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-					80
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-					80
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-					80

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					76
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-					76
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-					76
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-					76
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-					76
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-					76

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					17
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					17
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-					17
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					17
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					17
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-					17

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

04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-					98
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-					98
06	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2		N	-0-					98
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-					98
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-					98
09	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2		N	-0-					98

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					15
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					15
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-					15
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					15
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					15
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-					15

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					26
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					26
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					26
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					26
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					26

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

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

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	2		N	-0-			54
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2		N	-0-			54
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			54
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2		N	-0-			54
08	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2		N	-0-			54
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2		N	-0-			28
05	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2		N	-0-			28
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			28
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			28
08	961 N	803	-0-	-158	-0-	803	2		N	-0-			28
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	2		N	-0-			95
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2		N	-0-			95
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			95
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			95
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2		N	-0-			95
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			95

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	88	1	589	2	Y	-0-					-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1295	-0-	-715	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1245	-0-	-832	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1117	-0-	-893	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	115	1	772	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	N	28					142
05	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					164
06	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1966	2	18	9	N	16					180
07	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10	160	1			30
08	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	N	26					56
09	1980	#	1972	-0-	-8	-0-	1950	2	22	9	N	20					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) //CONT.// 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2		N	-0-			116
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-			116
06	750 N	546	-0-	-204	-0-	546	2		N	-0-			116
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			116
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			116
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			116

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			29
05	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2		N	-0-			29
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			29
07	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1198	2		N	-0-			29
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2		N	-0-			29
09	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2		N	-0-			29

BLIND HOG (RANGER) //CONT.// 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

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

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

04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	N	11					46
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10					56
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	N	9					65
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	N	7					72
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	N	8					80
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7	73	1			14

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

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					63
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					63
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					63
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					63
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					63

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

04	2550 X	2286	-0-	-264	-0-	2269	2	17	9	N	15	167	1			3
05	2635 X	1229	-0-	-1406	-0-	1211	2	18	9	N	16					19
06	2550 X	2520	-0-	-30	-0-	2503	2	17	9	N	15					34
07	2635 X	2575	-0-	-60	-0-	2538	2	37	9	N	34					68
08	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2455	2	19	9	N	17					85
09	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	2086	2	33	9	N	30					115

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

04	840 N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					10
05	868 N	514	-0-	-354	-0-	514	2			N	-0-					10
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	656	2			N	-0-					10
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					10
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					10
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					10

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					30
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5					35
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					40
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	401	2	6	9	N	5					45
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	337	2	2	9	N	2					47
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	N	5					52

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					30
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					30
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					30
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					30
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					30

MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1U RRCID -> 064767 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					57
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	314	2	N	-0-					57
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	N	-0-					57
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					57
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	-0-					57
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	5	1	439	2	N	-0-					57

ROBERT RICHARDS UNIT #2 WELL #: 2T RRCID -> 066291 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1					126
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					126
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	107	1			20
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					20
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					20
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					20

RICHARDS ROBERT UNIT NO 3 WELL #: 3C RRCID -> 069345 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					22
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					22
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					22
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					22
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					22
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					22

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					89
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	75	1			16
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					16
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					16
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					16

RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 3385

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P/A 05-23-2014

ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 3318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P/A 05-21-2014

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 3371

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 3258

04	270 N	147	-0-	-123	-0-	2	1	145	2	N	-0-					24
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	2	N	-0-					24
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	2	1	186	2	N	-0-					24
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	N	-0-					24
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					24
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	2	1	173	2	N	-0-					24

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

04	360 N	197	-0-	-163	-0-	2	1	195	2	N	-0-					40
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	2	N	-0-					40
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	2	1	340	2	N	-0-					40
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					40
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	N	-0-					40
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	2	1	315	2	N	-0-					40

RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3262 - 3284

04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224524 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 3572 PERF. 3383 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	2	N	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	4	1	555	2	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	2	1	747	2	N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	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

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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	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

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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		114	-0-	114	350	114	2			Y	-0-					-0-
*05	460	N	110	-0-	-350	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		86	-0-	86	263	86	2			Y	-0-					-0-
*05	346	N	83	-0-	-263	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		24	-0-	24	74	24	2			Y	-0-					-0-
*05	97	N	23	-0-	-74	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7	-0-	7	21	7	2			Y	-0-					-0-
*05	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		50	-0-	50	153	50	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	49	-0-	-153	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
*05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					30
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					30
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					30
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					30
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					30

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					30
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					30
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	N	-0-					30
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	45	1	485	2	N	-0-					30
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-					30
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	786	2	N	-0-					30

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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN (CADDO, 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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

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

04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

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-
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-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			16
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			16
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			16
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			16
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			16
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			16

HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 2306

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
*05	10		NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 2412

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14

HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-

OXXN 630579
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

04	210	N	96	-0-	-114	-0-	80	1	16	3	N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	43	1	10	3	N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	40	1	9	3	N	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	79	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	1	10	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	37	1	7	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	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

04	1620	#	1078	-0-	-542	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1301	-0-	-319	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1643	#	1220	-0-	-423	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1590	#	1254	-0-	-336	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BRAD (BASIL CONGL.) 11190 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 L RRCID -> 098345 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4179 - 4183

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-					83
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-					83
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-					83
07	496	N	267	-0-	-229	-0-	51	1	216	2	N	-0-					83
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	N	-0-					83
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					83

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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	756	-0-	-504	-0-	756	2			N	-0-					-0-

BRAD, SOUTH (LAKE) //CONT.// 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

04	630	N	536	-0-	-94	-0-	74	1	462	3	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	53	1	389	3	N	-0-					-0-
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	31	1	379	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					82
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					82
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					82
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					82
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	844	-0-	844	2497	844	2		N	-0-			-0-
*05	2000 N	1004	-0-	-996	1501	1004	2		N	-0-			-0-
*06	2369 N	868	-0-	-1501	-0-	868	2		N	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-				-0-
05	3100	X	1545	-0-	-1555	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
06	3000	X	685	-0-	-2315	-0-	685	2			N	-0-				-0-
07	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
08	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-				-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				122
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-				122
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-				122
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				122
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				122
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1913	2			N	-0-				122

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				48
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				48
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				48
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				48
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				48
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					10
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					10
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					10
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					10

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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

04	240	#	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	248	#	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIDWELL OIL CO. 092480
BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					21
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					21
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					21
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					21
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					340
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					340
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					340
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					340
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					340
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					340

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					50
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					50
06	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	908	3			N	-0-					50
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	3			N	-0-					50
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					50
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					50

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					10
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					10
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					10
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	96	1	397	3	Y	5					41
							6	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	87	1	401	3	Y	-0-					41
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	84	1	401	3	Y	2					43
							2	9									
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	107	1	357	3	Y	-0-					43
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42	1	363	3	Y	7					50
							8	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	43	1	436	3	Y	-0-					50

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					94
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					94
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					94
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	49	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					21
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

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-
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-

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

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-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					88
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					88
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					88
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					144
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					144
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					144
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					144
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					144
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					139
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					139
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	3			N	-0-					139
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					139
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					139
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					139

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					83
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					83
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					83
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					83
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					1
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					1
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					1
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					1
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	75	1	138	3	Y	-0-					32
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	75	1	136	3	Y	-0-					32
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	89	1	64	3	Y	-0-					32
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	35	1	24	3	Y	-0-					32
08	217	N	68	-0-	-149	-0-	36	1	32	3	Y	-0-					32
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	124	1	116	3	Y	-0-					32

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			75
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			75
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			75
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			75
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			75
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			75

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

04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			68
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			68
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-			68
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			68
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-			68
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			68

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

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-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					14
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					14
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					14
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	275	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	280	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	496	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	676	-0-	-130	-0-	396	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	324	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	620	-0-	-190	-0-	321	1	299	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	NO RPT	-0-	-128 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	31	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	23	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	46	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	58	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	45	1	40	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	46	1	43	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	49	1	35	3	Y	-0-					36
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					36
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	3	Y	-0-					36

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) //CONT.// 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	175	-0-	175	228	175	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	101	-0-	101	329	101	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	101	-0-	101	430	101	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	112	-0-	112	542	112	2			N	-0-					-0-
08	670	N	128	-0-	-542	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	X	262	-0-	-945	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	352	-0-	-428	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	82	1	814	3	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	40	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	33	1	328	3	N	-0-					6
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	23	1	360	3	N	-0-					6
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-					6
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					6
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-					6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					6

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

04	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4596	1697	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5912	1316	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		658	-0-	658	6570	658	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		982	-0-	982	7552	982	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1154	-0-	-1946	5606	1154	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5606					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

04	1290	N	719	-0-	-571	-0-	65	1	654	3	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	56	1	1642	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	3324	-0-	-2076	-0-	304	1	3010	3	N	9					93
						10	9									
05	5580 X	3945	-0-	-1635	-0-	237	1	3706	3	N	2					95
						2	9									
06	5400 X	3846	-0-	-1554	-0-	142	1	3685	3	N	17					112
						19	9									
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	171	1	3549	3	N	8	115	1			5
						9	9									
08	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	116	1	3387	3	N	11					16
						12	9									
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	N	-0-					79
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					79
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	N	-0-	70	1			9
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	39	1	805	3	N	-0-					9
08	1054 N	550	-0-	-504	-0-	18	1	532	3	N	-0-					9
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	170	1	1665	3	N	-0-					15
05	3100 N	3949	-0-	849	849	237	1	3712	3	N	-0-					15
06	2126 N	1277	-0-	-849	-0-	47	1	1230	3	N	-0-					15
07	1891 X	1253	-0-	-638	-0-	58	1	1195	3	N	-0-					15
08	3937 X	1088	-0-	-2849	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					15
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					15

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3192	-0-	192	1131	281 122	1 9	2789	3	Y	111					146
05	3100	N	3242	-0-	142	1273	185 173	1 9	2884	3	Y	157	180	1			123
06	3000	N	2087	-0-	-913	360	71 162	1 9	1854	3	Y	147	110	1			160
07	2650	X	2290	-0-	-360	-0-	99 143	1 9	2048	3	Y	130	235	1			55
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	67 133	1 9	1958	3	Y	121	169	1			7
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1228	-0-	-1532	-0-	104 94	1 9	1030	3	Y	85	177	1			85
05	2852	X	1081	-0-	-1771	-0-	60 85	1 9	936	3	Y	77					162
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	163 338	1 9	4248	3	Y	307	351	1			118
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	187 471	1 9	3879	3	Y	428	372	1			174
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	123 326	1 9	3589	3	Y	296	351	1			119
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					119

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31205	X	31205	-0-	-0-	-0-	2810 517	1 9	27878	3	N	470	541	1			200
05	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	1997 146	1 9	31221	3	N	133	166	1			167
06	33810	X	32802	-0-	-1008	-0-	1205 304	1 9	31293	3	N	276	363	1			80
07	34937	X	30925	-0-	-4012	-0-	1410 286	1 9	29229	3	N	260	173	1			167
08	36580	X	30113	-0-	-6467	-0-	987 254	1 9	28872	3	N	231	340	1			58
09	32790	X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					N	NO RPT					58

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	2002 323	1 9	19849	3	N	294					294
05	32209	X	21386	-0-	-10823	-0-	1274 195	1 9	19917	3	N	177	227	1			244
06	31170	X	4465	-0-	-26705	-0-	165 6	1 9	4294	3	N	5	193	1			56
07	32209	X	4829	-0-	-27380	-0-	221 12	1 9	4596	3	N	11					67
08	32209	X	5417	-0-	-26792	-0-	176 80	1 9	5161	3	N	73					140
09	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					N	NO RPT					140

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		97	-0-	97	7328	97	3			N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	7328					N	-0-					9
12	0		1	-0-	1	7329	1	3			N	-0-					9
01	0		-0-	-0-	-0-	7329					N	-0-					9
02	0		4	-0-	4	7333	4	3			N	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	7333					N	-0-					9
*04	7333	X	-0-	-0-	-7333	-0-					N	-0-					9
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					9
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					9
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					9

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

04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1114	2	3	9	N	3					60
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1092	2	3	9	N	3					63
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					63
07	1147	N	989	-0-	-158	-0-	985	2	4	9	N	4					67
08	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	2			N	-0-					67
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4					71

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

04	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4287	1420	2	12	9	N	11					82
05	5781	X	1494	-0-	-4287	-0-	1472	2	22	9	N	20					102
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1386	2	9	9	N	8					110
07	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1194	2	6	9	N	5					115
08	1488	N	935	-0-	-553	-0-	933	2	2	9	N	2					117
09	1410	N	705	-0-	-705	-0-	705	2			N	-0-					117

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

04	DLQ G-10		5063	-0-	5063	15592	5052	2	11	9	N	10					140
05	20623	X	5031	-0-	-15592	-0-	5020	2	11	9	N	10					150
06	5790	X	3809	-0-	-1981	-0-	3809	2			N	-0-					150
07	5704	X	1760	-0-	-3944	-0-	1760	2			N	-0-					150
08	5394	X	1721	-0-	-3673	-0-	1721	2			N	-0-					150
09	5070	X	1092	-0-	-3978	-0-	1060	2	32	9	N	29					179

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

04	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-					48
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					48
06	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					48
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					48
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					48

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

04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					114
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					114
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					114
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					114

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

04	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
*05	203		157	-0-	-46	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D) //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BAM OPERATING, INC. 048357

HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	274	-0-	274	879	268	2	6	9	Y	5					34
05	1081 N	202	-0-	-879	-0-	200	2	2	9	Y	2					36
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					36
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					37
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					38
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					38

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

04	DLQ G-10	263	-0-	263	728	259	2	4	9	Y	4					45
05	944 N	216	-0-	-728	-0-	214	2	2	9	Y	2					47
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					47
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1	9	Y	1					48
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1					49
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					49

BRICO OIL, INC. 091040

PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					121
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					121
06	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					121
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					121
08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					121
*09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					124

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

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-
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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703

PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

04	1170 N	300	-0-	-870	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					86
05	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					86
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					86
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1					87
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					89
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					89

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTANY, SE. (STRAWN) 12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					52
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					52
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					52
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					52
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					52
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					52

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

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

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	1968	2	4	9	N	4	163	1			24
05	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1942	2	11	9	N	10					34
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1812	2	9	9	N	8					42
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1744	2	12	9	N	11					53
08	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1674	2	9	9	N	8					61
09	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1576	2	10	9	N	9					70

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					158
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1205	2	1	9	N	1					159
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1139	2	4	9	N	4					163
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1143	2	2	9	N	2					165
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1107	2	1	9	N	1					166
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					65
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					65
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					66
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	9	1			59
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					60
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1632	-0-	-1368	958	1632	2			N	-0-					-0-
05	2533	N	1575	-0-	-958	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3573	-0-	-2337	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3408	-0-	-1893	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3081	-0-	-1359	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2807	-0-	-789	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2574	-0-	-906	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-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-
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

04	14B2 EXT	101	-0-	101	535	101	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	608	73	2		N	-0-			-0-
06	626 N	18	-0-	-608	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

04	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					14
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					14
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					14
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					14
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
09	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					14

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN

BEAKLEY, HARRY L. 059785

BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403

PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782

THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685

LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	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

04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					24
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					24
07	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					24
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					24
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	363	2	89	9	N	81	57	1			37
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					40
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					41
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					44
*08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					47
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					47

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	600 #	471	-0-	-129	-0-	216	1	255	3	N	-0-					56
05	651 #	561	-0-	-90	-0-	141	1	420	3	N	-0-					56
06	630 #	497	-0-	-133	-0-	309	1	188	3	N	-0-					56
07	651 #	494	-0-	-157	-0-	299	1	195	3	N	-0-					56
08	558 #	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					56
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					56

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

04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					42
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	80	1	58	3	N	-0-					42
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	N	-0-					42
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					42
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300 #	59	-0-	-241	-0-	27	1	32	3	N	-0-					-0-
05	310 #	157	-0-	-153	-0-	40	1	117	3	N	-0-					-0-
06	300 #	127	-0-	-173	-0-	79	1	48	3	N	-0-					-0-
07	310 #	62	-0-	-248	-0-	38	1	24	3	N	-0-					-0-
08	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	300 #	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

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

04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

04	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAM, "A" WELL #: 1 A RRCID -> 204837 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 1456 PERF. 1370 - 1378

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
STEPHENS, J. B. DR. WELL #: 8 RRCID -> 197430 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-

P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916

04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810

BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

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

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					134
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2					136
06	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					136
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					142
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1					143
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	N	2					145

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			-0-

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

04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			2
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			2
08	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			2
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-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-
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-

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

04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-

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

04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			72
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			72
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			72
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			72
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			72
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			72

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC //CONT.// 784153
CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	311	-0-	-49	-0-	302	3	9	9	N	8					22
05	372 #	287	-0-	-85	-0-	284	3	3	9	N	3					25
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	270	3	7	9	N	6					31
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	290	3	14	9	N	13					44
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2					46
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					46

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS SANDS RESOURCES, LLC 847981
THOMASON,WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEXAS SANDS RESOURCES, LLC //CONT.// 847981
CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE D OIL & GAS CO., INC. 870398
NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			101
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			101
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			101
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			101
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			101
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			101

TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	510 #	17	-0-	-493	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

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

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1386	2	57	9	N	52					191
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1403	2	56	9	N	51	172	1			70
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1318	2	58	9	N	53					123
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	2	58	9	N	53					176
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21					197
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

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-
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-

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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403

PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782

GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

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-
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-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
COLE, BERT //CONT.// 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	86	-0-	86	156	86	2		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	84	-0-	84	240	84	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-			-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	86	-0-	86	156	86	2		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	239	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	239				N	-0-			-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	85	-0-	85	155	85	2		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	238	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	85	-0-	85	155	85	2		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	238	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	85	-0-	85	154	85	2		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	237	83	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	237				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					18
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					18
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					18
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					18
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					18

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

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

04	DLQ G-10		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	453	108	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13	-0-	13	466	13	2			N	-0-					-0-
07	486	R	20	-0-	-466	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

04	DLQ G-10		60	-0-	60	454	60	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	524	70	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	535	11	2			N	-0-					-0-
07	545	R	10	-0-	-535	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	58	-0-	58	319	58	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	103	-0-	103	422	103	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	432	10	2		N	-0-			-0-
07	439 R	7	-0-	-432	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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-
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-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					14
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5					19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					19
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					109
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	330	1	388	3	N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	207	1	614	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	471	1	286	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	455	1	296	3	N	-0-					-0-
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	360	1	425	3	N	-0-					29
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	215	1	638	3	N	-0-					29
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	522	1	317	3	N	-0-					29
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	529	1	345	3	N	-0-					29
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					29
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					29

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	103	1	75	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	107	1	77	3	N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	76	1	43	3	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					17
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	3	N	-0-					17
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	174	1	127	3	N	3					20
							3	9									
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	179	1	101	3	N	2					22
							2	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					22
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	261	1	190	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	299	1	169	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	65	1	47	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	82	1	47	3	N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					23
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	N	4					27
							4	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	212	1	154	3	N	3					30
							3	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	208	1	117	3	N	1					31
							1	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	335	3	1	9	N	1					32
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-					51
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					51
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	175	1	127	3	N	-0-					51
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					51
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					51
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					51

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

04	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					37
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					37
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	108	1	79	3	N	-0-					37
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					37
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					37

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

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-
07	0 N	-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-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAMS,J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
07	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
08	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
09	1320	N	935	-0-	-385	-0-	935	2		N	-0-		-0-

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

04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-		-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
07	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
08	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
09	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	2		N	-0-		-0-

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

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-		-0-

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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MCBEE, JOHNNY 537720
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

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-
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-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-

GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - PLUGGED 05/09/14

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5					89
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					93
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4					97
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8					105
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	71	2	7	9	Y	6					111
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	71	2	3	9	Y	3					114

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					1
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					1
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					1
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					1

PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

04	231	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	240	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

PROSISE, J. D. 681466

PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874

ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

04	14B2	EXT	-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-
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-

MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG, EDWARD 728360
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO. 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*09	24 R	12	-0-	-12	-0-	9	2	3	9	Y	3					3

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					29

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					25

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					16
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					16
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					16
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					16
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2					70
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					72
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					72
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	3	9	9	N	8	71	1			9
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					9
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					9

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	N	1					76
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	N	1					77
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					77
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	N	4	71	1			10
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	3	7	9	N	6					16
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					16

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97		97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					10
05	266		266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					10
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					10
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					59
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					60
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					62
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					64
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	N	2					66
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					66

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	447	3	1	9	N	1					17
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3					20
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					23
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					24
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					24

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					30
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					30
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					30
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					30
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					30
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					30
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					30
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					30
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					40
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					40
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					40
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					40
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					40
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					35
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					35
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					35
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					35
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					35
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	505		505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					24
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					24
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					24
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					24
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					24
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					14
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					14
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					14
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					14
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					14
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					37
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					8
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8

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

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

WEJCO, INC. 906750
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5 R	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

4 J'S PRODUCTION 953565
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P/A 08/18/14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234

04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	4	N	-0-			-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		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. 685874

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

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

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-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-
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-

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

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			59
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			59
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			59
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			59
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			59
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			59

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	2	N	-0-					-0-
05	465 N	347	-0-	-118	-0-	63	1	284	2	N	-0-					-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	2	N	-0-					-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	N	-0-					-0-

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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	97	-0-	97	97	9	1	88	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			-0-
08	122 X	25	-0-	-97	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-

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

04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-

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

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	20	1	202	2	N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					2
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					2
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					2
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					2
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					2

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

E&M CATTLE CO,INC. WELL #: 1 RRCID -> 112970 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	412	-0-	412	412	412	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	411	-0-	411	823	411	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	249	-0-	249	1072	249	3			N	-0-					-0-
*09	1308	X	236	-0-	-1072	-0-	236	3			N	-0-					-0-

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	853	-0-	853	1708	853	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	2529	821	3			N	-0-					-0-
*09	3306	X	777	-0-	-2529	-0-	777	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

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

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	293	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	302	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	281	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	298	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	305	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	295	1	1323	2	Y	-0-					-0-

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

07	1449	X	932	-0-	-517	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	1998	-0-	-2993	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	1563	-0-	-3267	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

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

04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC 712263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					2

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

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1					44
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					45
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2					47
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	3	2	9	Y	2					49
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					50
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1					51

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

04	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	3	1	9	Y	1					35
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	Y	1					36
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					38
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					39
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					40
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					41

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

04	510	N	298	-0-	-212	-0-	297	3	1	9	Y	1					44
05	496	N	237	-0-	-259	-0-	236	3	1	9	Y	1					45
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					47
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	Y	2					49
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	3	1	9	Y	1					50
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	Y	1					51

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					39
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					39
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					39
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	514	2	1	9	Y	1					40
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			Y	-0-					40
09	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	2			Y	-0-					40

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					24
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					25
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					27
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	Y	3					30
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					31
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1					32

PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3200 - 3240

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					-0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					8
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					9
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3					12
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					13
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1	11	5			3
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					4

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					8
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	Y	1					9
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	310	2	3	9	Y	3					12
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	274	2	1	9	Y	1					13
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	253	2	1	9	Y	1	11	5			3
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	230	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					9
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					12
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	253	2	14	9	Y	13					25
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	247	2	10	9	Y	9					34
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	207	2	7	9	Y	6	29	5			11
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	208	2	10	9	Y	9					20

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4					53
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	186	2	14	9	Y	13					66
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	87	2	28	9	Y	25					91
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	277	2	20	9	Y	18					109
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	Y	12	94	5			27
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	20	9	Y	18					45

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					8
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					9
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					9
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	Y	1					10
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					10
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-					10

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					29
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					29
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					29
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					29
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					29
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					29

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	115	-0-	-691	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	45					150
05	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-	150	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					52
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					52
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					52
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					52
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					52
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					52

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					2
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					2
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					2
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					2
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					2

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	42	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	41	1	235	3	N	-0-					-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	39	1	224	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	36	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	36	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	34	1	196	3	N	-0-					-0-

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

04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	65	1	244	3	N	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	72	1	281	3	N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	3	N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	71	1	267	3	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	70	1	257	3	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	3	N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	33	1	189	3	N	-0-					-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	34	1	191	3	N	-0-					-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	34	1	198	3	N	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	3	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	N	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	29	1	19	3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	29	1	15	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	3	N	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	66	1	238	3	N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	68	1	229	3	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	3	N	-0-			-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	141	1	703	3	N	-0-			-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	143	1	711	3	N	-0-			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	3	N	-0-			-0-
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	143	1	653	3	N	-0-			-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	141	1	668	3	N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	138	1	639	3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	75	1	283	3	N	-0-			-0-
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	75	1	269	3	N	-0-			-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	73	1	272	3	N	-0-			-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	70	1	252	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	99	1	445	3	N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	436	3	N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	3	N	-0-			-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	97	1	403	3	N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					34
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					34
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					34
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					34
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					146
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					146
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					146
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					146
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					146
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					42
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					42
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	75	2	1	9	N	1	1	8			42
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					35
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					35
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

04	330	N	264	-0-	-66	-0-	263	2	1	9	N	1					111
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12					123
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10					133
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	N	8					141
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	194	2	21	9	N	19					160
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	275	2	15	9	N	14					174

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCMURREY RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

04	DLQ G-10		15852	-0-	15852	41575	15819	3	33	9	N	30	175	1			27
05	72196	X	30621	-0-	-41575	-0-	30553	3	68	9	N	62					89
06	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	29277	3	118	9	N	107	170	1			26
07	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31470	3	85	9	N	77					103
*08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18401	2	112	9	N	102	178	1			27
*09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					27

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

*07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1843	2	141	9	N	128	23	1			105
*08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1813	2	194	9	N	176	168	1			113
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					113

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

09	1000	X	NO RPT	-0-	-1000	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					69
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18	68	1			19
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4					23
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					28
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					28

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220

04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	2604	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2604					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					35
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					35
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					35
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					35
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

04	3660	X	429	-0-	-3231	-0-	30	1	399	3	N	-0-					20
05	3782	X	358	-0-	-3424	-0-	33	1	325	3	N	-0-					20
06	3660	X	286	-0-	-3374	-0-	14	1	272	3	N	-0-					20
07	3782	X	119	-0-	-3663	-0-	21	1	98	3	N	-0-					20
08	496	X	13	-0-	-483	-0-	1	1	12	3	N	-0-					20
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

05	0		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
06	0		4743	-0-	4743	5135	4743	3			N	-0-					-0-
*07	8666	X	3531	-0-	-5135	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4560	X	2434	-0-	-2126	-0-	2432	3	2	9	N	2	1	8			1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

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

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	3	18	9	N	16					148
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	N	9					157
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	926	3	19	9	N	17					174
07	1116	N	721	-0-	-395	-0-	719	3	2	9	N	2					176
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	N	11	166	1			21
09	960	N	682	-0-	-278	-0-	670	3	12	9	N	11	166	1			21

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

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					14
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					14
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
07	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					14
*09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					14

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

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					138
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					140
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					141
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					141
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					141
*09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					141

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					42
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					42
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					42
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					42
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					42

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2086	R	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2478	R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*09	2423	R	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			33
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			33
06	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140	2			N	-0-			33
07	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96	2			N	-0-			33
08	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			11
05	248 N	99	-0-	-149 B	-0-	99	2			N	-0-			11
06	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120	2			N	-0-			11
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-			11
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	806 N	594	-0-	-212 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1209	2	37	9	N	34			120
05	1271 N	996	-0-	-275	-0-	967	2	29	9	N	26			146
06	1170 N	750	-0-	-420	-0-	728	2	22	9	N	20			166
07	1302 N	666	-0-	-636	-0-	665	2	1	9	N	1			167
*08	992 N	300	-0-	-692	-0-	280	2	20	9	N	18			185
09	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	2			N	-0-	144	1	41

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	Y	-0-			130
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			130
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	Y	-0-			130
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-			130
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	Y	-0-			130

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

04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	Y	-0-			120
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			120
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	Y	-0-			120
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-			120
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	Y	-0-			120

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

04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			21
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			21
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-			21
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			21
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2	N	-0-			21

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 096648 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					73
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					75
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					57
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					57
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					57
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 224208 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	303	1	1698	3	N	-0-			-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1722	3	N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	322	1	1714	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	317	1	1640	3	N	-0-			-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	322	1	1738	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	312	1	1634	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

04	330	N	325	-0-	-5	-0-	55	1	270	3	Y	-0-					9
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	80	1	259	3	Y	-0-					9
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	65	1	275	3	Y	-0-					9
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	82	1	292	3	Y	-0-					9
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	68	1	304	3	Y	-0-					9
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	-0-					9

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	-0-	697	99	N	-0-		-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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-
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-

C.M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 N	380	-0-	-430	-0-	380	3			N	-0-					68
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					68
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					68
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					68
08	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					68
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					68

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					182
06	1620 N	1090	-0-	-530	-0-	1090	2			N	-0-					182
07	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					182
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					182
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					182

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					17
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					17
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					17
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					17
09	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					36
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					36
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					36
07	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					36
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					36
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					36

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

04	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	75	1	84	2	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	78	1	182	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	75	1	139	2	N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	78	1	134	2	N	-0-					-0-
08	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	77	1	117	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	75	1	140	2	N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

04	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	558	N	100	-0-	-458 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	225	-0-	-375 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
GEORGE LEE WELL #: 1 RRCID -> 104556 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4024 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900		3753	-0-	-147	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3813	#	3780	-0-	-33	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3780	#	3656	-0-	-124	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	3906	#	3445	-0-	-461	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	3906	#	3157	-0-	-749	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
09	3750	#	2851	-0-	-899	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	#	3726	-0-	-924	-0-	3726	3			N	-0-					168
05	4805	#	4094	-0-	-711	-0-	4094	3			N	-0-					168
06	4290	#	4063	-0-	-227	-0-	4063	3			N	-0-	168	1			-0-
07	4309	#	4134	-0-	-175	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	3566	-0-	-743	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	4050	#	3996	-0-	-54	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	#	332	-0-	-1198	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	564	-0-	-576	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690 #	3225	-0-	-465	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3813 #	3515	-0-	-298	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3690 #	3573	-0-	-117	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

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

04	1080 #	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	880	-0-	-174	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-					-0-

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

04	1230 #	741	-0-	-489	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	597	-0-	-581	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	618	-0-	-522	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	624	-0-	-492	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	271	-0-	-845	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

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

04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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

04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-	5	1			2
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	Y	2					4
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	3	8	9	Y	7	5	1			6
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	3	10	9	Y	9	5	1			10
09	2160 N	718	-0-	-1442	-0-	716	3	2	9	Y	2	9	1			3

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

04	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
05	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
06	2040 #	1954	-0-	-86	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	3317 #	2556	-0-	-761	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	3317 #	2864	-0-	-453	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
09	3210 #	2310	-0-	-900	-0-	2310	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	125	-0-	-625	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	N	10					100
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	662	3	3	9	N	3					103
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	625	3	9	9	N	8					111
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	617	3	15	9	N	14					125
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1					126
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	623	3	2	9	N	2					128

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					216
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					216
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					216
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					216
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	163	1			53
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					53

ROGERS, R. M. ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	343	-0-	-711	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	540	N	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

04	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

04	2280	#	1590	-0-	-690	-0-	1586	3	4	9	N	4	175	1			16
05	2139	#	1844	-0-	-295	-0-	1841	3	3	9	N	3					19
06	2070	#	1853	-0-	-217	-0-	1851	3	2	9	N	2					21
07	2046	#	1807	-0-	-239	-0-	1807	3			N	-0-					21
08	1829	#	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			N	-0-					21
09	1860	#	1653	-0-	-207	-0-	1653	3			N	-0-					21

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445	R	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5749	R	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
06	5583	R	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
07	6380	R	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	6803	R	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
*09	6560	R	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

04	840	N	604	-0-	-236	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

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

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	78	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2014

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

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

04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-

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

04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3986	-0-	986	2220	3986	3			N	-0-					-0-

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

04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	3			N	-0-					67
05	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048	3			N	-0-					67
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	3			N	-0-					67
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					67
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					67
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					67

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

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	866	-0-	-1174	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

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

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					22
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					22
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					22
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					22
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					22
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-					22

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	451	-0-	-975	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	960 N	458	-0-	-502	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

04	1830 #	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1860 #	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1800 #	1494	-0-	-306	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

04	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 244021 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4026 - 4031

04	750 N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	306 N	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

04	3900		3230	-0-	-670	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	4030		3512	-0-	-518	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3810	#	3498	-0-	-312	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	3576	-0-	-51	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
08	3931	R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3510	#	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					72
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					72
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					72
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			N	-0-					72
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					73
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					73

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

04	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1634	3	4	9	N	4					111
05	1829	#	1745	-0-	-84	-0-	1743	3	2	9	N	2					113
06	1770	#	1093	-0-	-677	-0-	1092	3	1	9	N	1					114
07	1829	#	1013	-0-	-816	-0-	1010	3	3	9	N	3					117
08	1736	#	1069	-0-	-667	-0-	1068	3	1	9	N	1					118
09	1680	#	715	-0-	-965	-0-	713	3	2	9	N	2					120

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

04	930	#	829	-0-	-101	-0-	825	3	4	9	N	4					166
05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	N	1					167
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	899	3	6	9	N	5					172
07	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	9	N	2					174
08	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1097	3	2	9	N	2					176
*09	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	N	2					178

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

04	0	W	1117	-0-	1117	2578	1117	3			N	-0-					89
05	2000	N	1223	-0-	-777	1801	1223	3			N	-0-					89
06	3000	N	1207	-0-	-1793	8	1207	3			N	-0-					89
07	1923	N	1915	-0-	-8	-0-	1915	3			N	-0-					89
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					89
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	N	13					102

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

04	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 #	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	2149	-0-	-300	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2370 #	2005	-0-	-365	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2418 #	1832	-0-	-586	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2325 #	2020	-0-	-305	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2070 #	2025	-0-	-45	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

04	1260 #	735	-0-	-525	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	1736 #	978	-0-	-758	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1680 #	902	-0-	-778	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992 #	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	992 #	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

04	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1147 #	873	-0-	-274	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1110 #	940	-0-	-170	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	917	-0-	-230	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	808	-0-	-277	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	960 #	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

04	4380 #	3698	-0-	-682	-0-	3679	3	19	9	N	17					65
05	4712 #	4053	-0-	-659	-0-	4039	3	14	9	N	13					78
06	4560 #	4014	-0-	-546	-0-	4001	3	13	9	N	12					90
07	4712 #	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	N	11					101
08	4371 #	4058	-0-	-313	-0-	4050	3	8	9	N	7					108
*09	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	4015	3	13	9	N	12					120

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

04	1560 N	952	-0-	-608	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	577	-0-	-818	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

04	930 N	821	-0-	-109	-0-	744	3	77	9	N	70	76	1			6
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	721	3	66	9	N	60	50	1			16
06	870 N	471	-0-	-399	-0-	405	3	66	9	N	60					76
07	837 N	611	-0-	-226	-0-	541	3	70	9	N	64	38	1			102
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1297	3	97	9	N	88	100	1			90
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1048	3	132	9	N	120	175	1			35

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1951	3	72	9	N	65	50	1			44
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1642	3	45	9	N	41	50	1			35
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1574	3	44	9	N	40					75
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1920	3	44	9	N	40	38	1			77
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	3	45	9	N	41	37	1			81
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1505	3	72	9	N	65	90	1			56

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					145
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					145
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					145
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					145
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					145
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					145

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

04	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	N	13					13
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					13
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					13
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					126
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					128
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					161
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					161
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					161
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					161
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					161
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					161

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	#	3603	-0-	-57	-0-	3558	2	45	9	Y	41	113	1			43
05	3541	R	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	Y	29					72
06	3690	#	3460	-0-	-230	-0-	3428	2	32	9	Y	29					101
07	3813	#	3519	-0-	-294	-0-	3497	2	22	9	Y	20					121
08	3813	#	3282	-0-	-531	-0-	3190	2	92	9	Y	84	121	1			84
09	3600	#	1966	-0-	-1634	-0-	1947	2	19	9	Y	17					101

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					23
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					23
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	N	7					30
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					31
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	N	1					32
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					32

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

04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1021	3	28	9	N	25					130
05	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1044	3	36	9	N	33					163
06	1050	#	1042	-0-	-8	-0-	1007	3	35	9	N	32					195
07	1085	#	1062	-0-	-23	-0-	1023	3	39	9	N	35	167	1			63
08	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	N	15					78
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					78

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

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8					95
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					100
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	N	3					103
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					107
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					110
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					110

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

04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					56
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10					66
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	N	5					71
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	403	2	6	9	N	5					76
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					76
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					81

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

04	600	N	539	-0-	-61	-0-	535	3	4	9	N	4					76
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	507	3	3	9	N	3					79
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	506	3	9	9	N	8					87
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	N	4					91
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					94
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					94

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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

04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-

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

04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

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

04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

04	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

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

04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	3			N	-0-					-0-

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

04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	706	-0-	-348	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	636	-0-	-384	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-

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

04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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

04	2010	#	1818	-0-	-192	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

04	3300	#	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	3178	-0-	-108	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	2907	-0-	-273	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	3127	-0-	-97	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*09	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

04	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					151
05	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					151
06	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					151
07	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					151
08	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40					191
09	2190	#	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-	176	1			15

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	3			N	-0-					150
05	992	N	612	-0-	-380	-0-	608	3	4	9	N	4					154
06	870	N	462	-0-	-408	-0-	459	3	3	9	N	3					157
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	553	3	2	9	N	2					159
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	532	3	1	9	N	1					160
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2					162

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

04	1980	#	1245	-0-	-735	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1305	-0-	-493	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1650	#	1174	-0-	-476	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	1125	-0-	-456	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1084	-0-	-342	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	1085	-0-	-175	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	119	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	110	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	137	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					7
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					7
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					7
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					7
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					42
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					42
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					42
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					42
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					42
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					21
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	88	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	134	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	Y	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

04	450	N	316	-0-	-134	-0-	61	1	255	3	Y	-0-					26
05	899	N	145	-0-	-754	-0-	26	1	119	3	Y	-0-					26
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	3	Y	-0-					26

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-

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

04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	990 N	908	-0-	-82	-0-	176	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	172	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	168	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	Y	-0-					-0-

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	254	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	228	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	203	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	285	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	127	1	1094	3	Y	-0-					-0-
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	104	1	1050	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					35
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					35
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					35
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	Y	-0-					35
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					35
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					35

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	258	-0-	-252	-0-	45	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					169
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					169
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	703	3	184	9	N	167	168	1			168
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					168
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

04	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	2079	2	17	9	N	15					219
05	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2452	2	30	9	N	27					246
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	2	6	9	N	5	165	1			86
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2486	2	15	9	N	14					100
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2393	2	32	9	N	29					129
09	1980	N	803	-0-	-1177	-0-	781	2	22	9	N	20					149

CAL-TEX (STRAWN) 14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTMAN WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31416 11/03/2013														

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TEXAS PHARCHEM INC. 945618
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

04	6030 R	6030	-0-	-0-	-0-	6026	3	4	9	N	4					101
05	5843 R	5843	-0-	-0-	-0-	5813	3	30	9	N	27					128
06	6989 R	6989	-0-	-0-	-0-	6954	3	35	9	N	32					160
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	5488	3	18	9	N	16					176
08	7158 R	7158	-0-	-0-	-0-	7137	3	21	9	N	19					195
*09	7447 R	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	N	25	165	1			55

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					189
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					189
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					189
07	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					189
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					189
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					189

CALLAHAN COUNTY REGULAR //CONT.// 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ADAIR RESOURCES INC. 003966
NORMAN L. FINLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					73
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					73
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					73
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					73
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

AUGUSTA OIL & GAS INC //CONT.// 036858

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	421	-0-	-389	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	570	N	23	-0-	-547	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875

EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598

ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	-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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1711	2	N	56					98
						62	9									
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	532	1	1766	2	N	63					161
						69	9									
06	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	221	1	1863	2	N	51	164	1			48
						56	9									
07	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	83	1	1869	2	N	55					103
						61	9									
08	2356 N	938	-0-	-1418	-0-	213	1	669	2	N	51					154
						56	9									
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					154

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

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	90	2	40	9	N	36					44
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	119	2	70	9	N	64					108
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	114	2	40	9	N	36					144
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	116	2	42	9	N	38	170	1			12
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	76	2	37	9	N	34					46
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					46

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASADA ENERGY LLC 531343
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
P.I.D. DRILLING INC 631265
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	6	N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	6	N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	6	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	6	N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	6	N	-0-			-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	6	N	-0-			-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1163				Y	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1127				Y	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1362				Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			59
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	2		N	-0-			59
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			59
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2		N	-0-			59
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			59
09	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2		N	-0-			59

TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

04	DLQ G-10	1475	-0-	1475	10045	1475	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1542	-0-	1542	11587	1542	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1542	-0-	1542	13129	1542	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13129				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13129				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13129				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	R	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	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

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-

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

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-

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

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-

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

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) 15052 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
POPNOE, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 085794 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
RAY HERRING ESTATE 695237
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					38
05	DLQ G-10		590	-0-	590	1160	589	2	1	9	Y	1	1	8			38
06	DLQ G-10		564	-0-	564	1724	564	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		578	-0-	578	2302	578	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2865	563	2			Y	-0-					38
*09	800	N	529	-0-	-271	2594	529	2			Y	-0-					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

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					120
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					120
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					120
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					120
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					120
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					27
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					27
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					27
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					27
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	940	-0-	-290	-0-	226	1	714	2	N	-0-					40
05	1209	#	1063	-0-	-146	-0-	243	1	820	2	N	-0-					40
06	1260	#	919	-0-	-341	-0-	97	1	822	2	N	-0-					40
07	1302	#	891	-0-	-411	-0-	38	1	853	2	N	-0-					40
08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	446	1	1396	2	N	-0-					40
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					40

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	99			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					43
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					43
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					43
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					43

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					37
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					37
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					37
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					37
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					37
09	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	1492	2			N	-0-					37

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			Y	-0-					162
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					162
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					162
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					162
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					162
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					162

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					10
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					10
08	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					10
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					48
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					48
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					48
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					20
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					25
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					25
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 082031 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2748 - 2786

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

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					18
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					18
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					18
07	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					18
08	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					18

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	456	-0-	456 B	456	456	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	447	-0-	447 B	903	447	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	522	-0-	522 B	1425	522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1425									
09	T. A.	395	-0-	395 B	1820	395	2		N	-0-			-0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 1 RRCID -> 091322 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2152 - 2162

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					10
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	167	2	33	9	N	30					40
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	193	2	22	9	N	20					60
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					79
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15					94
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6					100

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

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					9
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					9
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					9
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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

04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRINGTON (STRAWN) 17485 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094669 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2561 - 2627

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRINGTON (STRAWN) //CONT.// 17485 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	303	3	13	9	N	12					166
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	3	12	9	N	11					177
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	256	3	24	9	N	22					199
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					202
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	257	3	13	9	N	12	175	1			39
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	143	3	3	9	N	3					42

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-				-0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

04	9	N	9	-0-	-0-	B	-3	9	2			N	-0-				-0-
05	9	N	8	-0-	-1	B	-3	8	2			N	-0-				-0-
06	10	N	9	-0-	-1	B	-3	9	2			N	-0-				-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-3	9	2			N	-0-				-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-3	8	2			N	-0-				-0-
09	9	N	8	-0-	-1	B	-3	8	2			N	-0-				-0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				27
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				27
06	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2			N	-0-				27
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				27
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-				27
*09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-				27

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

04	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-		-0-	85	2			N	-0-				-0-
06	150	N	144	-0-	-6		-0-	144	2			N	-0-				-0-
07	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	2			N	-0-				-0-
08	93	N	39	-0-	-54		-0-	39	2			N	-0-				-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150		-0-					N	NO RPT				-0-

CHURCH (BIG SALINE) //CONT.// 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			70
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			70
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			70
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			70
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-			70
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			70

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			8
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			8
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			8
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-			8
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			8

CISCO (CONGL. 3600) //CONT.// 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	3	8	9	N	7					97
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12					109
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160	3	17	9	N	15					124
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	N	9	71	1			62
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	155	3	12	9	N	11					73
*09	180	N	137	-0-	-43	-0-	124	3	13	9	N	12					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					74
05	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					74
06	420	#	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					74
07	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					74
08	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					74
09	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					28
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					28
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					28
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					28
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					28
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					45
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1851	2	28	9	N	25					70
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					70
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1833	2	4	9	N	4					74
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					74

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

04	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

04	270 N	116	-0-	-154	-0-	115	2	1	9	N	1					146
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	130	2	44	9	N	40					186
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	68	2	224	9	N	204	341	1			49
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	2	240	9	N	218					267
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	2	267	9	N	243	337	1			173
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			7

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31618 09/11/2014

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (CONGL) //CONT.// 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY 196227
WARSHAW, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 106338 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

WARSHAW, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARSHAW, J. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
*09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

04	DLQ	G-10	139	-0-	139	405	136	3	3	9	Y	3					11
05	545	R	140	-0-	-405	-0-	138	3	2	9	Y	2					13
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					16
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	Y	2					18
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1					19
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					19

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

04	DLQ	G-10	237	-0-	237	685	233	3	4	9	Y	4					30
05	932	R	247	-0-	-685	-0-	241	3	6	9	Y	5					35
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4					39
07	248	#	216	-0-	-32	-0-	212	3	4	9	Y	4					43
08	248	#	205	-0-	-43	-0-	198	3	7	9	Y	6					49
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					49

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

04	DLQ	G-10	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					1
05	43	R	11	-0-	-32	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					1
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					1
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

04	DLQ	G-10	12	-0-	12	32	12	3			Y	-0-					2
05	42	R	10	-0-	-32	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					2
08	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					2
09	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					2

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	13	3			Y	-0-					18
05	45 R	9	-0-	-36	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					18
08	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					18
09	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	476	-0-	476	1414	476	3			Y	-0-					3
05	1900 R	486	-0-	-1414	-0-	486	3			Y	-0-					3
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					3
07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					3
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					3
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	152	-0-	152	440	151	3	1	9	Y	1					11
05	593 R	153	-0-	-440	-0-	152	3	1	9	Y	1					12
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					13
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1					14
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	125	3	1	9	Y	1					15
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					15

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	180	-0-	180	387	172	3	8	9	Y	7					52
05	559 R	172	-0-	-387	-0-	165	3	7	9	Y	6					58
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					60
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	160	3	3	9	Y	3					63
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	66	1			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	850	-0-	850	1812	833	3	17	9	Y	15					42
05	2629 R	817	-0-	-1812	-0-	802	3	15	9	Y	14					56
06	820 R	820	-0-	-0-	-0-	802	3	18	9	Y	16					72
07	868 #	795	-0-	-73	-0-	775	3	20	9	Y	18					90
08	868 #	546	-0-	-322	-0-	528	3	18	9	Y	16	106	1			-0-
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	12	-0-	-26	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	3			Y	-0-					-0-
05	41 R	11	-0-	-30	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

04	DLQ G-10	11	-0-	11	31	11	3			Y	-0-					-0-
05	43 R	12	-0-	-31	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

04	600 #	491	-0-	-109	-0-	487	2	4	9	N	4					184
05	620 #	499	-0-	-121	-0-	491	2	8	9	N	7					191
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	476	2	11	9	N	10					201
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	N	3					204
08	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					204
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					204

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLEY, RICHARD W 775218
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764

04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					6
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					6
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					6
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					6
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					6
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	609	3	1	9	Y	1					7

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

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

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	870	N	433	-0-	-437	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

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-
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-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

RED DOG TRACK, INC. 696871
STONE WELL #: 3 RRCID -> 102088 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2265 - 2273

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	46	2	11	9	N	10					489
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	60	2	11	9	N	10					499
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10					509
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	61	2	11	9	N	10					509
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					509
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					509

REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					285
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					285
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					285
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					285
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					285
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					285

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5					318
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	17	2	6	9	N	5					323
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	16	2	6	9	N	5					328
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	13	2	4	9	N	4					332
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	16	2	7	9	N	6					338
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	9	N	5					343

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

ARABIE, INC. 028678

CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	#	1314	-0-	-1116	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTEX ENERGY, LLC 141120

EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2011

CREEK ENERGY, INC. 188579

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					17
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2					19
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					19
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	N	1					20
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624

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_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARMS, VANCE N. 357560

HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	960 #	778	-0-	-182	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	992 #	772	-0-	-220	-0-	772	3		N	-0-			-0-
06	960 #	621	-0-	-339	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312

FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085

HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON & MORRIS 433774

HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

04	480 N	467	-0-	-13	-0-	463	2	4 9	N	4		56
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	463	2	26 9	N	24		80
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		80
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-		80
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		80
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		N	-0-		80

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-		55
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		55
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		55
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		55
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-		55
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		55

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

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-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	184	1			108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209	185	1			132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

SHIELD RANCH, INC. 777070
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					57
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					57
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					57
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					57
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

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-
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-

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

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					378
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					378
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					378
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					378
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					378
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					378

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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

04	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					144
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					145
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					145
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					145
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	670	2	17	9	Y	15	141	1			19
09	690 N	168	-0-	-522	-0-	167	2	1	9	Y	1					20

EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					17
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					17
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					17
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5	19	1			3
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	Y	9					12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23					182
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	89	2	25	9	N	23					205
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	N	20					225
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	62	2	33	9	N	30	181	1			74
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	70	2	23	9	N	21					95
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	205	2	25	9	N	23					118

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					54
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					54
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					54
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					54
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54

MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					17
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					18
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					19
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	Y	2					21
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					22
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					23

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					5
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					5
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					6
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					6
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					6
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					7

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	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

04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			65
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			65
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			65
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			65
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			65

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

04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

04	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
05	1519 #	1070	-0-	-449	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1470 #	1179	-0-	-291	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
07	1519 #	1024	-0-	-495	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	812	-0-	-366	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09	1170 #	865	-0-	-305	-0-	865	2		N	-0-			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT			-0-

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

04	240 #	79	-0-	-161	-0-	79	3		N	-0-			47
05	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3		N	-0-			47
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			47
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			47
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	3		N	-0-			47
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			47

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER (CONGLOMERATE) 19927 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MCCULLOUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 138538 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666

04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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

04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	1290 #	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990 #	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

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

04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

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

04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2	N	-0-			-0-

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

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	130	3	24	9	N	22			126
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	259	3	26	9	N	24			150
06	420 N	189	-0-	-231	-0-	150	3	39	9	N	35	1	8	184
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1224	3	19	9	N	17	1	8	200
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			200
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31527 07/01/2013

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

04	3000	N	3091	-0-	91	9105	3091	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2126	-0-	-974	8131	2126	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	4136	-0-	-8131	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			18
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			18
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-			18
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			18
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
05	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
06	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
07	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	3	17	9	N	15					109
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					109
06	1500	N	1145	-0-	-355	-0-	1145	3			N	-0-					109
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					109
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					58
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1599	810	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	589	-0-	-131	-0-	569	2	20	9	N	18					154
05	713	X	370	-0-	-343	-0-	353	2	17	9	N	15					169
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	599	2	29	9	N	26					195
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	628	2	26	9	N	24	176	1			43
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	608	2	25	9	N	23					66
09	630	X	435	-0-	-195	-0-	413	2	22	9	N	20					86

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					45
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					45
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35					80
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					80
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					80
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					82
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					82
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2					84
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					84
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					84

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

04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	470	2	28	9	N	25					119
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					130
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10					140
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10					150
09	480 #	475	-0-	-5	-0-	469	2	6	9	N	5	134	1			21

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

04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	N	19					41
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					41
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					41
07	248 #	221	-0-	-27	-0-	213	2	8	9	N	7					48
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					57
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-	49	1			8

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

04	87 #	-0-	-0-	-87	-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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					32
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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-
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-

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	47	1	242	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEE BROS. & DAVIS 494195
WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

07	0		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
08	4988		1142	-0-	-3846	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	5160		655	-0-	-4505	-0-	655	3			N	-0-					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					41
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					41
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					41
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					41
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					41
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					41

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-				-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-				-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-				-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-				-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	3	N	-0-				-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-				-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

04	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894

04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-

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

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-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1426 X	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	857	-0-	-507	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

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

04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2035	-0-	-972	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2074	-0-	-926	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-

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

04	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1458	-0-	-557	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

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

04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					58
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					58
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					58
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					58
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					58
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					58

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	540 N	166	-0-	-374	-0-	166	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					38
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					38
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					38
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					38
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					38
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1444	3	144	9	N	131					169

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1546	-0-	-434	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

04	1170	X	952	-0-	-218	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	900	-0-	-270	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	992	X	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					158
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					158
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	3			N	-0-					158
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					158
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					158
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					158

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

04	1650	X	1545	-0-	-105	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

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

04	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1522	-0-	-608	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

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

04	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	6113	-0-	-1792	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
08	8401 X	7886	-0-	-515	-0-	7886	2		N	-0-			-0-
09	8130 X	6557	-0-	-1573	-0-	6557	2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
07	2542 N	1956	-0-	-586	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
08	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					19
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					19
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					19
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					19
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					19

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

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-
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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					34
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					34
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	11					45
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					45
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	3					48
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					48

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	277	-0-	-446	-0-	271	2	6	9	Y	5					27
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	Y	6	21	1			12
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			N	-0-					19
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					19
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					19
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					19
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					19
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					19

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

04	810	N	210	-0-	-600	-0-	209	3	1	9	N	1					76
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	208	3	1	9	N	1					77
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1	9	N	1					78
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1					79
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	N	1					80
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					81

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					137
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	590	2	19	9	N	17					154
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					172
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					191
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	566	2	15	9	N	14					205
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	559	2	14	9	N	13	161	1			57

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

04	150	N	104	-0-	-46	-0-	20	1	84	3	N	-0-					58
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	N	-0-					58
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	3	N	-0-					58
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	3	N	-0-					58
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	20	1	43	3	N	-0-					58
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	3	N	-0-					58

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2			N	-0-					26
05	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					26
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2			N	-0-					26
07	1178	N	932	-0-	-246	-0-	932	2			N	-0-					26
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					26
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					26

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

04	7500		1921	-0-	-5579	88889	1921	2			N	-0-					-0-
05	7750		1775	-0-	-5975	82914	1775	2			N	-0-					-0-
06	7500		1668	-0-	-5832	77082	1668	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1932	-0-	-1168	75914	1932	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1820	-0-	-1280	74634	1820	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1749	-0-	-1251	73383	1749	2			N	-0-					-0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					117
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					117
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					117
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					117
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					117
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					117

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	429	2	1	9	N	1					161
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					170
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	381	2	6	9	N	5					175
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	410	2	6	9	N	5					180
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	273	2	2	9	N	2					182
09	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					182

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					25
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					25
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	148	2	6	9	N	5					30
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					48
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					6
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					6
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					6
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					6
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

04	0 #	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2	N	-0-			-0-

DE LEON (MARBLE FALLS 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					140
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					140
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					140
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					140
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					101
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					101
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					101
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					101
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					101
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					18
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					18
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					18
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					18
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					18

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY 465530
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	146	2	33	9	N	30					151
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	136	2	55	9	N	50	160	1			41
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	146	2	55	9	N	50					91
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	88	169	1			10
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					21
09	210 N	56	-0-	-154	-0-	44	2	12	9	N	11					32

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SALVOR PETROLEUM 744513
WALKER,ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

04	180 N	116	-0-	-64	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					74
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					74
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					74
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					74
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					63
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					63
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					63
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					63
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					63

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					53
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-					53
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					53
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					53
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					53

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	6			N	-0-					-0-
05	558 #	250	-0-	-308	-0-	250	6			N	-0-					-0-
06	540 #	200	-0-	-340	-0-	200	6			N	-0-					-0-
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	200	6			N	-0-					-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	6			N	-0-					-0-
*09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	6			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	6			N	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	6			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	6			N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	6			N	-0-					-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	6			N	-0-					-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	6			N	-0-					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRITTON OPERATING, INC. 094640
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. //CONT.// 517211
HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

04	DLQ G-10	326	-0-	326	1239	326	3			Y	-0-					-0-
05	1551 N	312	-0-	-1239	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
HILL, J.R. WELL #: 7 RRCID -> 119682 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3907 - 3917

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1003	3	96	9	N	87					188
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	988	3	89	9	N	81	167	1			102
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	982	3	86	9	N	78					180
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	978	3	77	9	N	70	171	1			79
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	929	3	78	9	N	71					150
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	831	3	67	9	N	61					211

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

04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	125		125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	123		123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	125		125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	175	-0-	-545	-0-	175	2			N	-0-					4
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	2			N	-0-					4
06	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					4
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					4
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					21
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					21
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					21
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					21
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					21
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					21

LUCKY OIL & GAS 512180
PACK, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 140313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 2740

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

04	0	#	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CASTLE GAS CORPORATION 139645
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4					22
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					22
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					22
07	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					22
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					22
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					22

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	270	3	12	9	Y	11					118
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					118
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					118
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					118
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					118
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					118

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

04	150	#	102	-0-	-48	-0-	79	3	23	9	N	21	28	1			2
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					4
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2					6
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2					8
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					10
*09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	N	2					12

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	33	1	439	3	N	-0-					460
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	34	1	454	3	N	-0-					460
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	32	1	436	3	N	37	350	1			147
						41	9									
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	60					207
						66	9									
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	460	3	N	9					216
						10	9									
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	N	30					246
						33	9									

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					41
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	N	-0-					41
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-					41
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					41
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					41
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					41

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

04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					9
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					9
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					9
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					9
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					9
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					35
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					35
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					10
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					16
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					16
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					16
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					16
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					16

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					14
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					14
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					14
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					14
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					14
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					14

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					18
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					18
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					18
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					18
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					49
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					49
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					49
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					49
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					49
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					49

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					21
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					21
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					21
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					21
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					21
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					21
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					21

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					17
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					17
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					17
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					17
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					51
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					51
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					51
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					51
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					51
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					51

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					48
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					48
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					48
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					48
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					48
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					61
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					61
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					61
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					61
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					61

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	92	1			7
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					7
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					7
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					22
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	N	16					38
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1111	2	21	9	N	19					57

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

04	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	41	1	282	3	N	-0-				-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	44	1	258	3	N	-0-				-0-
06	330 N	248	-0-	-82	B	-0-	40	1	208	3	N	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	46	1	319	3	N	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	45	1	296	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	41	1	263	3	N	-0-				-0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	300 N	274	-0-	-26	B	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	19	1	288	3	N	-0-				-0-
06	270 N	221	-0-	-49	B	-0-	14	1	207	3	N	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	15	1	266	3	N	-0-				-0-
08	310 N	268	-0-	-42	B	-0-	15	1	253	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	14	1	247	3	N	-0-				-0-

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 C RRCID -> 107792 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4393 - 5189

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					111
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					111
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					111
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					111
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264508 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5770 - 5780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

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

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

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

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					29
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					29
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					29
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					29
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					29
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					29

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HURLEY-STINNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129809 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2	N	-0-			-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-			-0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
09	510	N	151	-0-	-359	-0-	151	2	N	-0-			-0-

RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			16
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3	N	-0-			16
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-			16
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3	N	-0-			16
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3	N	-0-			16
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			16

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					103
05	3100 N	3407	-0-	307	307	3406	3	1	9	N	1					104
06	3000 N	3270	-0-	270	577	3264	3	6	9	N	5					109
07	3100 N	3033	-0-	-67	510	3024	3	9	9	N	8					117
08	3342	2832	-0-	-510	-0-	2830	3	2	9	N	2					119
09	2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					119

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

04	1260 N	100	-0-	-1160	-0-	100	2			N	-0-					31
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					31
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					31
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					31
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					31

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					23
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					23
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					23
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					20

DICEY, S. (CONGL B) //CONT.// 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					24
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					24
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					24

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					38
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					38
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					38
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					38
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					38
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		265	-0-	265	410	265	2			N	-0-					17
05	DLQ G-10		121	-0-	121	531	121	2			N	-0-					17
06	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	2			N	-0-					17
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
GOOPCO, INC. 315960
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150		1043	-0-	-2107	-0-	1011	2	32	9	N	29					37
05	3255		628	-0-	-2627	-0-	591	2	37	9	N	34					71
06	2520		363	-0-	-2157	-0-	326	2	37	9	N	34					105
07	1085	#	282	-0-	-803	-0-	256	2	26	9	N	24					129
08	1085	#	156	-0-	-929	-0-	153	2	3	9	N	3					132
09	1050	#	167	-0-	-883	-0-	153	2	14	9	N	13					145

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					124
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					125
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	2	63	9	N	57	174	1			8
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	N	1					9
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					10
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					11

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-					49
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					49
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					49
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					49
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					49
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3		N	-0-					6
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3		N	-0-					6
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-					6
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-					6
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-					6
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-					6

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-					-0-

DOME (DUFFER) //CONT.// 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

DOMINEY (CADDO) 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					190
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					190
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					190
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					190
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITZER,P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	N	-0-					32
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	10	1	19	2	N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	98	1	500	2	N	-0-					54
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	67	1	369	2	N	-0-					54
06	780	N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-					54
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	72	1	445	2	N	-0-					54
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	157	1	315	2	N	-0-					54
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	13	1	421	2	N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-					6
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-					6
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					6
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					6
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	137	1	276	2	N	-0-					6
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 152983 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1560 - 1569

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 7 RRCID -> 152992 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1523 - 1532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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-
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

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-
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-

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			Y	-0-					29
05	930 N	790	-0-	-140	-0-	18	1	772	3	Y	-0-					29
06	840 N	642	-0-	-198	-0-	19	1	623	3	Y	-0-					29
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	50	1	651	3	Y	-0-					29
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					29
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	80	1	469	3	Y	25	12	1			42
						28	9									

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

04	630 N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PITCOCK, INC. 665870
ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	N	3					169
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	62	2	45	9	N	41					210
06	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					210
07	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					210
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					210
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					210

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

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-
07	14B	DENY	-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-

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

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-
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-

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

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7					7
06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					7
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					7
08	1147 #	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					7
09	1110 #	844	-0-	-266	-0-	844	2			N	-0-					7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					19
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					19
06	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					19
07	682 #	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					19
08	682 #	620	-0-	-62	-0-	619	2	1	9	N	1					20
09	660 #	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

04	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

04	534 R	121	-0-	-413	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					26
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					26
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					26
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					26
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	322	-0-	-158	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	174	-0-	-198	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					36
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					36
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					36
07	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					36
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					36
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

04	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					26
05	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					26
06	210	#	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					26
07	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					26
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					26
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					18
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
06	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					18
07	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					18
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					18
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

04	450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

04	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

04	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	6	1	88	2	N	-0-				-0-
08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	6	1	86	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
05	1581 #	200	-0-	-1381	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	1530 #	162	-0-	-1368	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	1581 #	176	-0-	-1405	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	540 N	162	-0-	-378	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	465 N	92	-0-	-373	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2		N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27

MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					60
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					60
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					60
08	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					60
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					60

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	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-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					57
05	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					57
06	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					57
07	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					57
08	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					57
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					57

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

04	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

04	300	#	253	-0-	-47	-0-	251	2	2	9	N	2					68
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	248	2	10	9	N	9					77
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8					85
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6					91
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					95
*09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	395	2	15	9	N	14					109

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

04	240	#	205	-0-	-35	-0-	185	2	20	9	N	18	157	1			24
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	178	2	14	9	N	13					37
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	137	2	24	9	N	22					59
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	184	2	22	9	N	20					79
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	173	2	26	9	N	24					103
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	185	2	23	9	N	21					124

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 #	110	-0-	-850	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	992 #	78	-0-	-914	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	992 #	28	-0-	-964	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	992 #	45	-0-	-947	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	450 #	13	-0-	-437	-0-	13	2		N	-0-			-0-

CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-			72
05	434 #	275	-0-	-159	-0-	275	3		N	-0-			72
06	420 #	185	-0-	-235	-0-	185	3		N	-0-			72
07	434 #	189	-0-	-245	-0-	189	3		N	-0-			72
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			72
09	270 #	154	-0-	-116	-0-	154	2		N	-0-			72

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			60
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			60
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			60
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			60
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			60
09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			60

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			18
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			18
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			18
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			18
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			18
*09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			18

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ENVOY RESOURCES INC. 253131
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

04	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	310	#	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*09	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

04	960	#	844	-0-	-116	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	992	#	801	-0-	-191	-0-	801	2		N	-0-			-0-
06	960	#	874	-0-	-86	-0-	874	2		N	-0-			-0-
07	899	#	717	-0-	-182	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	899	#	823	-0-	-76	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*09	840	#	680	-0-	-160	-0-	680	2		N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			86
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			86
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			86
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			86
08	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			86
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

04	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

04	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248 #	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	210 #	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	217 #	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	210 #	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	180 #	68	-0-	-112	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 #	699	-0-	-51	-0-	691	3	8	9	N	7					116
05	775 #	677	-0-	-98	-0-	669	3	8	9	N	7					123
06	720 #	630	-0-	-90	-0-	623	3	7	9	N	6					129
07	713 #	626	-0-	-87	-0-	619	3	7	9	N	6					135
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	572	3	7	9	N	6					141
09	690 #	538	-0-	-152	-0-	535	3	3	9	N	3					144

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	N	20					110
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	195	2	34	9	N	31					141
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29	169	1			1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	168	2	52	9	N	47					48
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34					82
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	225	2	42	9	N	38					120

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					25
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					25
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					2
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					2
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					36
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			N	-0-					36
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					36
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					36
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					90
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					90
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					90
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					90
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

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-
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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	105	2	3	9	N	3					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					80
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	N	8					88
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7					95
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	122	2	30	9	N	27					122

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					33
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					207
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					207
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					207
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	142	1			65
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					65
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					64
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					64
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					64
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					56
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					56
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					56
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					56
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4					158
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					158
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	N	7					165
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					167
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		6634	-0-	-866	188283	6624	2	10	9	N	9					189
05	7750		6327	-0-	-1423	186860	6320	2	7	9	N	6					195
06	7500		6391	-0-	-1109	185751	6382	2	9	9	N	8					203
07	7750		6250	-0-	-1500	184251	6241	2	9	9	N	8					211
*08	7750		7089	-0-	-661	183590	7089	2			N	-0-					211
09	6630	#	NO RPT	-0-	-6630	176960					N	NO RPT					211

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BAM OPERATING, INC. 048357

LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			36
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			36
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			36
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			36
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			36
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			36

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450

INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			24
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			24
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			24
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			24
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			24
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			24

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					57
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					67

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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 #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					164
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					164
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					164
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					164

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

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

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

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

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

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

KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3068 - 3092

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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-
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-

BRECK OPERATING CORP. 089974

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8					45
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					52
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	344	3	6	9	N	5					57
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	3	3	9	N	3					60
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	7					67
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	803	3	44	9	N	40					107

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

D & R ENTERPRISES 196846

HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724

NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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-
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-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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-
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-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		45
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		45
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		45
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		45
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		45
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2		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

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-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	517	2	73	9	N	66	146	1			25
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6					31
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8					39
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	N	6					45
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	502	2	7	9	N	6					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. BRYAN POFF, LLC 340115
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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

04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					83
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					83
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					83
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					83
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					83
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

04	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			53
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			53
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			53
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3		N	-0-			53
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			53
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940

PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			43
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			43
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4			47
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

JONES, FRANK 442000

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN D. 464680

LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

KING, JOHN D. //CONT.// 464680

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070

SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345

WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	964	2	9	9	N	8					50
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					55
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	822	2	2	9	N	2					57
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1010	2	2	9	N	2					59
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	40	1			24
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					32

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

PENDRAGON OIL CO. 651162

MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					1
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					12
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PETEX 659782

GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	N	7					99
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	N	5					104
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					109
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					109
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8	96	1			21
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2115	2	7	9	N	6					27

R L S OIL AND GAS 687228

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

RHYNE, J.V. 706379

ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK OPERATING 722855

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

S & R GAS 740896

CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	532	2	74	9	N	67					188
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14					202
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	564	2	102	9	N	93	166	1			129
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	540	2	37	9	N	34					163
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	535	2	34	9	N	31	158	1			36
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18					54

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

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-
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-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

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-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					57
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					62
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	282	2	22	9	N	20					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					82

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) //CONT.// 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	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

04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-			-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

04	13258	X	4592	-0-	-8666	-0-	4494	3	98	9	N	89	50	1			93
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4529	3	55	9	N	50	76	1			67
06	5610	X	2905	-0-	-2705	-0-	2877	3	28	9	N	25					92
07	4743	X	4359	-0-	-384	-0-	4326	3	33	9	N	30	100	1			22
08	4743	X	3253	-0-	-1490	-0-	3220	3	33	9	N	30	37	1			15
09	4590	X	2911	-0-	-1679	-0-	2817	3	94	9	N	85	85	1			15

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					95
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	4					99
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3					102
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					102
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					102
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					102

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

04	2500	N	978	-0-	-1522	181	978	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	9870	-0-	6770	6951	9870	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	710	-0-	-2290	4661	710	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	487	-0-	-2613	2048	487	3			Y	-0-					-0-
08	2545	X	497	-0-	-2048	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	466	-0-	-1334	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

04	2172	N	792	-0-	-1380	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	395	-0-	-411	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	403	-0-	-403	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	591	-0-	-587	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 4090

04	2500	N	1033	-0-	-1467	888	1033	3			Y	-0-					-0-
05	1607	N	719	-0-	-888	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	347	-0-	-523	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY 561136

GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

04	14B2 EXT		215	-0-	215	571	215	2			Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		220	-0-	220	791	220	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		219	-0-	219	1010	219	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		218	-0-	218	1228	218	2			Y	-0-					-0-
08	1562	N	334	-0-	-1228	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

04	T. A.		290	-0-	290	814	244	2	46	9	Y	42	7	1			45
05	T. A.		246	-0-	246	1060	246	2			Y	-0-	44	1			1
06	T. A.		228	-0-	228	1288	228	2			Y	-0-					1
07	T. A.		214	-0-	214	1502	214	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1828	N	326	-0-	-1502	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

04	14B2 EXT		224	-0-	224	701	224	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		229	-0-	229	930	229	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		218	-0-	218	1148	218	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	1189	41	2			Y	-0-					-0-
08	1563	N	374	-0-	-1189	-0-	326	2	48	9	Y	44	8	1			36
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					36

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	31	1			12
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	Y	7					7
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	261	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	Y	10					10
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	5	1			14
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	12	1			2
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9	9	Y	8					8
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	7	1			1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

EJP (MISS) 27892 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1T RRCID -> 259759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PORTER ANDREWS WELL #: 3 RRCID -> 274397 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4122 - 4132

08	4263		NO RPT	-0-	-4263	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6090		NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

04	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) //CONT.// 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	157	1			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELLIOTT 28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	117	3	69	9	N	63	115	1			81
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	120	3	62	9	N	56					137
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	117	3	64	9	N	58	114	1			81
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	99	3	44	9	N	40					121
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	99	3	61	9	N	55					176
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	28	3	41	9	N	37	117	1			96

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

04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-				-0-
06	360 N	209	-0-	-151	B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	300 N	188	-0-	-112	B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

04	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
06	480 N	217	-0-	-263	B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	600 N	337	-0-	-263 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

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

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	S	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					53
05	462	S	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					53
06	442	S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					53
07	397	S	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					53
08	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	364	S	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					53

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

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

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	511	-0-	511	511	511	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	213	-0-	213	724	213	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	724					N	NO RPT					-0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					79
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					79
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					79
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					22
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					22
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					22
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					22
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					22

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

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	3					4
							3	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	5					9
							6	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3					12
							3	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	3					15
							3	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	5					20
							6	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	8					28
							9	9									

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	3					7
							3	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	4					11
							4	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	3					14
							3	9									
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	67	2	N	3					17
							3	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	5					22
							6	9									
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	9					31
							10	9									

RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	2					12
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	3					15
							3	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	4					19
							4	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	161	2	N	3					22
							3	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	N	3					25
							3	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	556	2	N	10					35
							11	9									

ENLOW (CADDO) 29135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
ISENHOWER WELL #: 1 RRCID -> 131820 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					23
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					23
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					23
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					23
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					23
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

04	510 #	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-			50
05	527 #	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-			50
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2		N	-0-			50
07	465 #	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-			50
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			50
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			50

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 3455

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

04	360	#	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	372	#	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

04	1350	#	1249	-0-	-101	-0-	655	1	594	2	N	-0-					-0-
05	1395	#	1318	-0-	-77	-0-	821	1	497	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	1234	-0-	-86	-0-	731	1	503	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1355	-0-	-9	-0-	392	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	1332	-0-	-32	-0-	437	1	895	2	N	-0-					-0-
*09	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	428	1	852	2	N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE, J. H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			79
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			79
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			79
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			79
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	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

04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
07	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4	9	N	4			26
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	182	3	4	9	N	4			30
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	171	3	4	9	N	4			34
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	178	3	7	9	N	6			40
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	181	3	7	9	N	6			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	171	3	10	9	N	9			55

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

04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			39
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			39
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			39
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			39
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			39
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

04	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
06	2700 N	2575	-0-	-125	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2611	-0-	-272	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2	N	-0-			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2	N	-0-			-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-			-0-
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	B -0-	113	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B -0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	B -0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	850	-0-	-470	B -1498	850	2			N	-0-					-0-
05	0	N	957	-0-	957	B -541	957	2			N	-0-					-0-
06	1320		1027	-0-	-293	B -834	1027	2			N	-0-					-0-
07	1302		172	-0-	-1130	B -1964	172	2			N	-0-					-0-
08	0	N	327	-0-	327	B -1637	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423 CANCELLED UNDERAGE -> -214																	
09	0	W	266	-0-	266	B -1157	266	2			N	-0-					-0-

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.WYLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	683	-0-	683	5019	683	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	677	-0-	677	5696	677	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	677	-0-	677	6373	677	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			110
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3			113
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	N	10			123
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5			128
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11			139
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19			158

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

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-
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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

04	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	2			N	-0-			26
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			26
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			26
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			26
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			26
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-			26

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	3			N	-0-			-0-
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLATWOOD,E.(DUFFER) 31398 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NORRIS WELL #: B 1 RRCID -> 215940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 3414

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-
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-

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 2867

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-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					-0-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					166
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					166
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					166
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					166
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					166
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

04	2370 N	1006	-0-	-1364	-0-	996	2	10	9	N	9					17
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1075	2	6	9	N	5					22
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5					27
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	N	6					33
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1064	2	4	9	N	4					37
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					40

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	190	1	64	3	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	174	1	74	3	N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233	3	N	-0-					-0-
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	68	1	188	3	N	-0-					-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	67	1	16	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	41	1	11	3	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	399	1	135	3	N	-0-					-0-
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	180	1	97	3	N	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	377	1	161	3	N	-0-					-0-
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	148	1	371	3	N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	110	1	305	3	N	-0-					-0-
09	540 N	274	-0-	-266	-0-	91	1	183	3	N	-0-					-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	208	1	40	3	N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	12	1	3	3	N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	43	1	195	3	N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

04	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	160	1	1240	2	N	-0-					18
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	160	1	1204	2	N	-0-					18
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	160	1	818	2	N	-0-					18
07	1457 N	696	-0-	-761	-0-	160	1	536	2	N	-0-					18
08	1364 N	504	-0-	-860	-0-	160	1	344	2	N	-0-					18
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					23
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	N	-0-					23
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					23
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	28	1	81	2	N	-0-					23
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	28	1	66	2	N	-0-					23
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					8
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					8
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					8
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
*09	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					2
09	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					66
05	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					66
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					66
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					66
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					66
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	N	10					76

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

04	510 #	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	527 #	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

04	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434 #	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	434 #	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	420 #	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	465 #	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	450 #	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	465 #	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	450 #	302	-0-	-148	-0-	302	2		N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

04	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

04	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					21
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					21
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					21
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					21
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					21
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					21

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

04	480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					38
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					38
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					38
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					38
08	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					38
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

04	150 #	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2					16
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	N	2					18
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	N	2					20
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					22
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					24
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					26

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					7
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					7
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					7
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					7
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	N	1					36

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	N	1					36

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
WEJCO, INC. 906750
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	240	1	759	2	N	-0-					19
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	251	1	736	2	N	-0-					19
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	-0-					19
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

04	1727	N	327	-0-	-1400	-0-	327	3			Y	-0-					67
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					67
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	657	3	128	9	Y	116					183
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					183
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					183
09	780	N	5	-0-	-775	-0-	5	3			Y	-0-					183

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

04	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-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

04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5					86
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					89
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					91
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	178	3	2	9	N	2					93
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	226	3	4	9	N	4					97
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					97

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASIER (DUFFER) 32766 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 150899 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	930 N	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-			-0-
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			157
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			157
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			157
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2		N	-0-			157
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2		N	-0-			157
09	720 N	567	-0-	-153	-0-	567	2		N	-0-			157

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			72
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			72
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			72
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			72
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			72
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-			72

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					95
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					95
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					95
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					95

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					40
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

04	420	N	378	-0-	-42	-0-	43	1	335	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	95	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	90	1	940	3	N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	379	-0-	-641	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	403	N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

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-
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-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FRONTIER OPERATING CORPORATION 287189
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17					93
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					113
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	N	17					130
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	151	2	15	9	N	14					144
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	140	2	21	9	N	19					163
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	129	2	17	9	N	15	129	1			49

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					15
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4					19
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	85	2	3	9	N	3					22
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2					24
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	N	3					27
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	N	3	22	1			8

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					15
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	N	4					19
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					22
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					24
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					27
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3	22	1			8

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
*05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
*06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					26
*07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
*08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

04	360 N	323	-0-	-37	-0-	320	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	Y	4					4
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					7
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	321	3	3	9	Y	3					3
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	240	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY 833090
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	868 N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					70
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					70
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					70
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					70
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-	70	1			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					85
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					85
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	304	-0-	304	304	47	1	257	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
05	403 N	195	-0-	-208	-0-	38	1	157	3	N	-0-					-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	58	1	406	3	N	-0-					-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	60	1	422	3	N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	54	1	393	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	48	1	312	3	N	-0-					-0-
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	35	1	119	3	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-					-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	N	-0-					-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-		-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-		-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-		-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

04	1860	N	507	-0-	-1353	-0-	507	3			N	-0-		-0-
05	1364	N	489	-0-	-875	-0-	489	3			N	-0-		-0-
06	780	N	269	-0-	-511	-0-	269	3			N	-0-		-0-
07	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-		-0-
08	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-		-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2		41
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	3	10	9	N	9		50
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		50
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		50
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-		50
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	N	1		51

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					17
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					17
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					17
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					17
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					17
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140

04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	960 N	500	-0-	-460	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992 N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	3			N	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

04	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					81
05	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					81
06	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					81
07	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					81
08	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					81
*09	2294 R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					81

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*09	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					27
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					27
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					27
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					27
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					27
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					27

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					92
05	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					92
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					92
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					92
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					13

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	B -0-	931	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	B -0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B -0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	B -0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	B -0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	901	-0-	-149	B -0-	901	2			N	-0-					-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	B -0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	B -0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	B -0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	B -0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	B -0-	1085	2			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	B -0-	988	2			N	-0-					-0-

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					123
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					123
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					123
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					123
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					123
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					123

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			18
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			18
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			18
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			18
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			18
*09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			18

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LIPSON, ROY E. 502753
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	248	-0-	248	248	248	3		N	-0-			-0-
05	126	302	-0-	176	424	302	3		N	-0-			-0-
06	180	287	-0-	107	531	287	3		N	-0-			-0-
07	776 N	245	-0-	-531	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					20
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					20
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					20
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					20

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					84
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					84
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					84
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					84

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

04	210 N	197	-0-	-13	-0-	193	2	4	9	N	4					28
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	195	2	7	9	N	6					34
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	192	2	6	9	N	5					39
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	9	N	5					44
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	167	2	6	9	N	5					49
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	158	2	6	9	N	5					54

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

04	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	N	2					75
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3					78
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3					81
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					83
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3					86
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	732	2	114	9	N	104					216
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	749	2	118	9	N	107	178	1			145
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100					245
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	717	2	91	9	N	83	169	1			159
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	813	2	116	9	N	105	180	1			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2414	1	154	9	N	140					140
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2884	2	155	9	N	141	181	1			100
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2654	2	121	9	N	110	172	1			38
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	174	1			40
*08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1773	2	46	9	N	42					82
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					18
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					18
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					18
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					18
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					18

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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-
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-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

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-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			35
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			35
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			35
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			35
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			35
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	163	1	287	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	181	1	183	2	N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	191	1	253	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	179	1	310	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

04	810	N	563	-0-	-247	-0-	561	3	2	9	N	2					22
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5					27
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	577	3	8	9	N	7					34
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	567	3	2	9	N	2					36
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	765	3	1	9	N	1					37
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					39

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 080650 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4429 - 4435

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - P&A 01/15/14

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191

04	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	34	-0-	34	76	34	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	41	-0-	41	117	41	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	44	-0-	44	161	44	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	539	2	21	9	N	19					93
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2					95
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					95
07	589	#	51	-0-	-538	-0-	51	2			N	-0-					95
08	589	#	56	-0-	-533	-0-	56	2			N	-0-					95
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					27
06	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					27
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					27
*08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

TORCH OPERATING LLC 862620
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	376	-0-	-14	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	496	#	321	-0-	-175	-0-	52	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480	#	366	-0-	-114	-0-	56	1	310	2	N	-0-					-0-
07	496	#	387	-0-	-109	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	124	1	667	2	N	-0-					79
05	806	#	756	-0-	-50	-0-	124	1	632	2	N	-0-					79
06	780	#	742	-0-	-38	-0-	113	1	629	2	N	-0-					79
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	122	1	650	2	N	-0-					79
08	806	#	797	-0-	-9	-0-	128	1	669	2	N	-0-					79
09	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					79

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2					205
05	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	N	3					208
06	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					208
07	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					208
08	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					208
*09	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					208

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

*02	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	689	-0-	-396 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	664	-0-	-746 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					22
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					22
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					22
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					22
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					22

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	958	-0-	-992	-0-	69	1	889	2	N	-0-					92
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	72	1	1073	2	N	-0-					92
06	1170	N	299	-0-	-871	-0-	87	1	212	2	N	-0-					92
07	992	N	19	-0-	-973	-0-	3	1	16	2	N	-0-					92
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-					92

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					35
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					35
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					35
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					35
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					35
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					35

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					40
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	3			N	-0-					40
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					40
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					40
*09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					40

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

04	DLQ G-10		244	-0-	244	724	244	3			Y	-0-					-0-
05	977	N	253	-0-	-724	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					20
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					20
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					20
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					20
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					20

KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	2	N	-0-					30
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	70	1	305	2	N	-0-					30
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	70	1	297	2	N	-0-					30
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	70	1	286	2	N	-0-					30
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	2	N	-0-					30
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5					76
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	224	3	7	9	N	6					82
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	229	3	6	9	N	5					87
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	N	5					92
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	N	4					96
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					97

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					46
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					46
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					46
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					46
08	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					46
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					46

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

04	840	N	257	-0-	-583	-0-	257	3			N	-0-					20
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					20
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					20
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					20
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					20

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

04	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
AC EXPLORATION, LLC 003645
OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	969	-0-	-411	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1029	-0-	-862	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	983	-0-	-427	-0-	983	2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY KNOWLES WELL #: 1H RRCID -> 274160 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 5856 - 5874

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 169388 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 4092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

04	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
05	837 N	277	-0-	-560	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
06	690 N	24	-0-	-666	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8 9	Y	7			59
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-	53 1		6
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			6
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	584	-0-	584	584	584	3		Y	-0-			6
*09	907 N	323	-0-	-584	-0-	323	3		Y	-0-			6

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					33
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					33
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	274	3	37	9	N	34					67
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	106	3	7	9	N	6					73

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

04	2370 N	2082	-0-	-288	-0-	2082	3			N	-0-					100
05	2263 N	2148	-0-	-115	-0-	2148	3			N	-0-					100
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2068	3	2	9	N	2					102
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					102
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					102
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2097	3	3	9	N	3					105

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					16
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					16
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					16

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					8
05	1209	N	639	-0-	-570	-0-	639	2			N	-0-					8
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					6

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					70
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					70
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70

QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					46
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					46
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					46
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					46
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					46
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					46

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012

MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011 - P&A 05-01-2011

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			17
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			17
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			17
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			17
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			17

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

04	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	510 N	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

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-
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-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

04	30540		27750	-0-	-2790	-0-	617	1	27008	3	N	114					183
							125	9									
05	31558		29008	-0-	-2550	-0-	650	1	28299	3	N	54	190	1			47
							59	9									
06	29520		26542	-0-	-2978	-0-	586	1	25956	3	N	-0-					47
07	30504		25102	-0-	-5402	-0-	554	1	24548	3	N	-0-					47
*08	29016	#	25400	-0-	-3616	-0-	572	1	24828	3	N	-0-					47
09	28080	#	25107	-0-	-2973	-0-	553	1	24554	3	N	-0-					47

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					166
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3			N	-0-					166
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					166
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1834	3	1	9	N	1					167
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1834	3	1	9	N	1					168
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					168

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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GREAT BARRIER (MISS.) 36582 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: RRCID -> 156274 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					65
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					66
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15					81
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12					93
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					97
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	517	2	18	9	N	16					113

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 #	1563	-0-	-1077	-0-	26	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	26	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	2280 N	990	-0-	-1290	-0-	26	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	26	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	26	1	1412	3	N	-0-					-0-
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	26	1	1522	3	N	-0-					-0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 #	1863	-0-	-267	-0-	1811	3	52	9	N	47					120
05	2139 #	1862	-0-	-277	-0-	1816	2	46	9	N	42					162
06	2010 #	1749	-0-	-261	-0-	1706	3	43	9	N	39					201
07	2015 #	1746	-0-	-269	-0-	1705	3	41	9	N	37					238
08	1953 #	1662	-0-	-291	-0-	1633	3	29	9	N	26	169	1			95
09	1860 #	1563	-0-	-297	-0-	1526	3	37	9	N	34					129

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					120
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					120
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					120
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					120
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					120
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 160742 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			239
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			239
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			239
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			239
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			239
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			239

GROVER HART (MISS. REEF) 37184 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
STROEBEL WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679

04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300	2	15	9	N	14			75
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	326	2	13	9	N	12			87
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			87
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5			92
08	341 N	155	-0-	-186	-0-	147	2	8	9	N	7			99
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4			103

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			15
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			15
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			15
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			15

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10			49
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1843	2	8	9	N	7			56
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	2	12	9	N	11			67
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5			72
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	N	5			77
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6			83

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355

HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			95
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			95
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			95
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			95
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			95
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			95

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-			60
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			60
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			60
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			60
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-			60
*09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-			60

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

04	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770	3			N	-0-			8
05	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749	3			N	-0-			8
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-			8
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-			8
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-			8
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			8

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

04	900 N	807	-0-	-93	-0-	800	3	7	9	N	6			81
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	814	3	3	9	N	3			84
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	765	3	58	9	N	53			137
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	841	3	18	9	N	16			153
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-			153
*09	810 N	806	-0-	-4	-0-	797	3	9	9	N	8			161

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	440	3	132	9	N	120					235
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	433	3	96	9	N	87	181	1			141
06	570	N	66	-0-	-504	-0-	46	3	20	9	N	18					159
07	589	N	156	-0-	-433	-0-	153	3	3	9	N	3					162
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26					188
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1132	3	30	9	N	27					215

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					11
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					11
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					11
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	253	1	60	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	272	1	71	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	72	1	254	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

04	870	N	502	-0-	-368	-0-	405	1	97	3	N	-0-					-0-
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	512	1	131	3	N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	444	1	115	3	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	100	1	500	3	N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	133	1	420	3	N	-0-					-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	679	1	161	3	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	441	1	113	3	N	-0-					-0-
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	404	1	105	3	N	-0-					-0-
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	114	1	421	3	N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	107	1	416	3	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	111	1	393	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

04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. & R. (BEND CONGL) //CONT.// 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					17
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					17
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					17
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					17
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					17
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					17

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			157
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			157
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			157
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			157
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			1
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					65
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					65
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					21
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					129
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-	108	1			21
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					21
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	15	1	343	3	N	-0-					21
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	277	3	N	-0-					21
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					21

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31582 09/21/2013

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

04	11820	X	9839	-0-	-1981	-0-	9784	2	55	9	N	50					154
05	13826	X	10764	-0-	-3062	-0-	10727	2	37	9	N	34	172	1			16
06	13380	X	11179	-0-	-2201	-0-	11179	2			N	-0-					16
07	13795	X	13549	-0-	-246	-0-	13549	2			N	-0-					16
08	12028	X	8067	-0-	-3961	-0-	8067	2			N	-0-					16
09	11190	X	10611	-0-	-579	-0-	10611	2			N	-0-					16

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

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

04	90 N	30	-0-	-60	-0-	28	2	2	9	N	2					55
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2					57
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					58
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					59
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2					61

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					128
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					128
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					128
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					128
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					128
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					128

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	610	2	39	9	N	35					126
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	625	2	17	9	N	15					141
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	603	2	13	9	N	12					153
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14					167
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	610	2	17	9	N	15	174	1			8
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4300	2	20	9	N	18					120
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4080	2	22	9	N	20					140
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3940	2	11	9	N	10					150
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4314	2	17	9	N	15					165
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4473	2	22	9	N	20	178	1			7
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					7

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

04	1110	N	168	-0-	-942	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	530	-0-	-1175	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					23
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					23
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					23
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					23
*09	154	N	49	-0-	-105	-0-	49	2			Y	-0-					23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
*09	108 N	53	-0-	-55	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	57	1	100	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	76	1	100	2	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	58	1	100	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	N	-0-			37
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	2	N	-0-			37
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	114	1	150	2	N	-0-			37
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	1	130	2	N	-0-			37
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	87	1	151	2	N	-0-			37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT			37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	589 N	192	-0-	-397	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	183	-0-	-902	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	99			N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	99			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
FERRIS-BMG WELL #: 3 RRCID -> 083949 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASKELL KEY (1200) 39588 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
KEY PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 056939 COMPL. DATE 10/30/1973 TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					24
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					24
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					24
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					24
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					24
*09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					24

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1254					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1254					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1254					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1254					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	17	8	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	18	8	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.// 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					25
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

04	14B	DENY	241	-0-	241	2702	241	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	2812	110	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	174	-0-	174	2986	138	2	36	9	N	33					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2986					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2986					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2986					N	NO RPT					33

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	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

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1754
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1754
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	713	1			1041
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1271	1610	1			702
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1360	1680	1			382
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1307	1070	1			619

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3668

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

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

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 3668

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	-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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					43
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HILLVIEW (MISS) 41523 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
HILLTEX 136 WELL #: 1 RRCID -> 226654 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4401 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	42	15	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	156	114	2			N	-0-					-0-
07	527	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-					-0-
*09	435	1169	-0-	734	1113	1169	2			N	-0-					-0-

HINES (STRAWN) 41566 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HINES, W. R. ET AL 389337
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 017766 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	2	N	-0-					12
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	111	1	474	2	N	-0-					12
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	132	1	457	2	N	-0-					12
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	163	1	518	2	N	-0-					12
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	140	1	361	2	N	-0-					12
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	N	-0-					12

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-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-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	77	-0-	-2623	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	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

04	DLQ G-10	395	-0-	395	3053	395	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	452	-0-	452	3505	452	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	440	-0-	440	3945	440	2			Y	-0-			-0-
07	1800 N	462	-0-	-1338	2607	462	2			Y	-0-			-0-
08	3010 N	403	-0-	-2607	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608

04	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	86	1	932	3	N	-0-			184
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	937	3	N	-0-			184
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	86	1	863	3	N	-0-			184
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	86	1	637	3	N	-0-			184
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	86	1	444	3	N	-0-			184
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	3	N	-0-			184

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
09	1170 N	981	-0-	-189	-0-	981	3			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					70
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					70
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					70
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					70
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					70
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					70

HUNTER ANTON (FRYE, UPPER) 43699 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
NAIL "52" WELL #: 1S RRCID -> 152767 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					123
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					123
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					123
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					123
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					123
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		65
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8 9	N	7		72
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7 9	N	6		78
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

04	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2		N	-0-		51
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		51
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		51
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		51
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-		51
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2		N	-0-		51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12 9	N	11		42
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	512	2	8 9	N	7		49
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	488	2	10 9	N	9		58
07	682 N	515	-0-	-167	-0-	501	2	14 9	N	13		71
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	471	2	6 9	N	5		76
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	431	2	2 9	N	2		78

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					79
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					29
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					29
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					29
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-					29
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					29
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					29

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2711	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	10	1	2525	3	N	-0-			-0-
06	2700 N	2104	-0-	-596	-0-	10	1	2094	3	N	-0-			-0-
07	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	10	1	2059	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	230	-0-	-2312	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
09	2100 N	774	-0-	-1326	-0-	10	1	764	3	N	-0-			-0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			42
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			42
06	1320 N	515	-0-	-805	-0-	515	3			N	-0-			42
07	1364 N	704	-0-	-660	-0-	704	3			N	-0-			42
08	1147 N	702	-0-	-445	-0-	702	3			N	-0-			42
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			42

ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-			41
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	3	N	-0-			41
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-			41
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-			41
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-			41
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	N	-0-			41

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	3	N	-0-			114
05	1085 N	605	-0-	-480	-0-	30	1	575	3	N	-0-			114
06	1320 N	814	-0-	-506	-0-	30	1	784	3	N	-0-			114
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	-0-			114
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	3	N	-0-			114
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	949	3	N	-0-			114

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			20
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-			20
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-			20
07	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-			20
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			20
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			20

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	639	2	75	9	N	68					168
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	666	2	67	9	N	61					229
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	659	2	63	9	N	57	171	1			115
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	682	2	63	9	N	57					172
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	681	2	57	9	N	52					224
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	534	2	15	9	N	14					238

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					21
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					21
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					21
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					21
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					21

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	1576	-0-	1576	2582	1533	3	43	9	N	39					384
*05	0	W	1396	-0-	1396	3978	1085	3	311	9	N	283	523	1			144
*06	0	W	973	-0-	973	4951	886	3	87	9	N	79					223
*07	0	W	954	-0-	954	5905	870	3	84	9	N	76	179	1			120
*08	0	W	911	-0-	911	6816	835	3	76	9	N	69					189
*09	0	W	835	-0-	835	7651	779	3	56	9	N	51	180	1			60

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SPURGIN,KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	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

04	1740	#	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1798	#	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1798	#	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1740	#	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

04	1500	#	103	-0-	-1397	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	10	-0-	-1509	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	806	#	186	-0-	-620	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

04	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	4230	R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
06	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	4474	R	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
08	4371	#	4257	-0-	-114	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
09	4380	#	3935	-0-	-445	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

04	1620	#	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					32
05	1674	#	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					32
06	1620	#	1347	-0-	-273	-0-	1347	2			N	-0-					32
07	1550	#	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					32
08	1550	#	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					32
09	1500	#	1309	-0-	-191	-0-	1309	2			N	-0-					32

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					53
05	434	#	350	-0-	-84	-0-	338	2	12	9	N	11					64
06	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					64
07	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					64
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					64
*09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					64

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

04	720	#	267	-0-	-453	-0-	266	2	1	9	N	1					128
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					136
06	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					136
07	744	#	613	-0-	-131	-0-	611	2	2	9	N	2					138
08	1054	#	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					138
09	1020	#	606	-0-	-414	-0-	606	2			N	-0-					138

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

04	510	#	376	-0-	-134	-0-	358	2	18	9	N	16					126
05	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					126
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	439	2	48	9	N	44					170
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					170
08	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					170
09	480	#	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-					170

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

04	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

04	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2250	#	1768	-0-	-482	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

04	1470	#	1328	-0-	-142	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	1251	-0-	-159	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1195	-0-	-215	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

04	3420	#	1347	-0-	-2073	-0-	1345	3	2	9	N	2	175	1			20
05	2573	#	1314	-0-	-1259	-0-	1310	3	4	9	N	4					24
06	1950	#	1238	-0-	-712	-0-	1235	3	3	9	N	3					27
07	1767	#	1234	-0-	-533	-0-	1232	3	2	9	N	2					29
08	1550	#	1137	-0-	-413	-0-	1133	3	4	9	N	4					33
09	1350	#	1038	-0-	-312	-0-	1037	3	1	9	N	1					34

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

04	6810		3382	-0-	-3428	-0-	3067	3	315	9	N	286	350	1			47
05	7037		3140	-0-	-3897	-0-	2863	3	277	9	N	252	172	1			127
06	6810		2721	-0-	-4089	-0-	2506	3	215	9	N	195	173	1			149
07	7037		2663	-0-	-4374	-0-	2459	3	204	9	N	185	177	1			157
08	4061	#	2427	-0-	-1634	-0-	2237	3	190	9	N	173	176	1			154
09	3390	#	2626	-0-	-764	-0-	2397	3	229	9	N	208	173	1			189

G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090

04	7500		3992	-0-	-3508	-0-	3927	3	65	9	N	59					66
05	7750		2163	-0-	-5587	-0-	2134	3	29	9	N	26					92
06	7500		2600	-0-	-4900	-0-	2571	3	29	9	N	26					118
07	7750		2946	-0-	-4804	-0-	2917	3	29	9	N	26					144
08	7750		2707	-0-	-5043	-0-	2692	3	15	9	N	14					158
09	7500		2400	-0-	-5100	-0-	2386	3	14	9	N	13					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	136	-0-	-194	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

04	4140 X	2815	-0-	-1325	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3171	-0-	-704	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3471	-0-	3471	3471	3471	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3471					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

04	28641 X	10937	-0-	-17704	-0-	10894	2	43	9	N	39	132	1			28
05	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10671	2	4	9	N	4					32
06	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9715	2	36	9	N	33					65
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9110	2	13	9	N	12					77
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8929	2	17	9	N	15					92
09	6930 X	6411	-0-	-519	-0-	6404	2	7	9	N	6					98

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17119	X	5447	-0-	-11672	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3202	-0-	-1148	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36059	X	12003	-0-	-24056	-0-	11981	2	22	9	N	20	57	1			54
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11369	2	19	9	N	17					71
06	14220	X	9922	-0-	-4298	-0-	9910	2	12	9	N	11					82
07	13454	X	9091	-0-	-4363	-0-	9087	2	4	9	N	4					86
08	10540	X	9961	-0-	-579	-0-	9957	2	4	9	N	4					90
09	10200	X	7927	-0-	-2273	-0-	7927	2			N	-0-					90

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34072	X	11723	-0-	-22349	-0-	11672	2	51	9	N	46					157
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9668	2	47	9	N	43	170	1			30
06	11640	X	7450	-0-	-4190	-0-	7428	2	22	9	N	20					50
07	12121	X	9999	-0-	-2122	-0-	9980	2	19	9	N	17					67
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11872	2	26	9	N	24					91
*09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8053	2	29	9	N	26					117

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6404	-0-	-436	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		765	-0-	765	765	765	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5868	X	1810	-0-	-4058	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1201	-0-	-899	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	426	N	163	-0-	-263	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	3	Y	-0-			7
05	558	N	270	-0-	-288	-0-	64	1	206	3	Y	-0-			7
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	Y	-0-			7
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	Y	-0-			7
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	90	1	406	3	Y	-0-			7
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	154	1	490	3	Y	-0-			7

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			5
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			5
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			5
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			5
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			7
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-			7
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-			7
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-			7
08	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-			7
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			7

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ARMSTRONG, R. B. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 017799 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013

VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

04	210 N	110	-0-	-100	-0-	59	2	51	9	N	46	156	1			70
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	147	2	40	9	N	36					106
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	159	2	37	9	N	34					140
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	35	9	N	32					172
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22					194
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	172	2	53	9	N	48	173	1			69

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

04	690 N	650	-0-	-40	-0-	188	1	462	3	N	-0-					-0-
05	806 N	663	-0-	-143	-0-	193	1	470	3	N	-0-					-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	190	1	441	3	N	-0-					-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	196	1	448	3	N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	198	1	486	3	N	-0-					-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	189	1	464	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

04	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ITTLESON (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

04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	466	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	480	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	390	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	153	-0-	-715 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	357	-0-	-393 B	-0-	225	1	132	3	Y	-0-					-0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	531	1	719	3	Y	-0-					3
05	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	409	1	560	3	Y	-0-					3
06	1290 N	1031	-0-	-259 B	-0-	547	1	484	3	Y	-0-					3
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	858	1	469	3	Y	-0-					3
08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	677	1	519	3	Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	671	1	393	3	Y	-0-					3

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	283 1	383 3	Y	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	294 1	403 3	Y	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	354 1	315 3	Y	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	447 1	245 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	519	-0-	-163 B	-0-	294 1	225 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	388 1	226 3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 103825 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353

04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
*06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	52 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

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

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			75
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	293 2		N	-0-			75
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 2		N	-0-			75
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			75
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			75
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	414 2	21 9	N	19			94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					71
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					71
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					71
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					71
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-	12	1			59
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			N	-0-					59

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HEMI ENERGY GROUP INC. 374998
KENNEDY, M.O. WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

04	1020	N	458	-0-	-562	-0-	403	2	55	9	N	50					130
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	804	2	99	9	N	90	162	1			58
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	709	2	68	9	N	62					120
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	483	2	66	9	N	60					180
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	602	2	89	9	N	81	170	1			91
*09	3000	N	7817	-0-	4817	4817	7804	2	13	9	N	12					103

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

04	480	N	411	-0-	-69	-0-	359	2	52	9	N	47					209
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	333	2	3	9	N	3					212
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	346	2	21	9	N	19					231
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-	155	1	2	5	74
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					86
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	457	2	26	9	N	24					110

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2054	2	37	9	N	34					144
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2084	2	34	9	N	31					175
06	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1773	2	28	9	N	25	153	1			47
07	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1796	2	31	9	N	28					75
08	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1715	2	29	9	N	26					101
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1783	2	22	9	N	20					121

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

04	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					55
05	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					55
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-					55
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	36	1			19
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					19
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					19

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					71
05	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1493	2			N	-0-					71
06	2430	N	1178	-0-	-1252	-0-	1178	2			N	-0-					71
07	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1880	2	8	9	N	7	78	1			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1238	2	78	9	N	71					156
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1423	2	84	9	N	76	168	1			64
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1388	2	85	9	N	77					141
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1456	2	79	9	N	72	157	1			56
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1510	2	79	9	N	72					128
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1445	2	76	9	N	69	154	1			43

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

04	18454	X	10259	-0-	-8195	-0-	10229	2	30	9	N	27	161	1			36
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10406	2	28	9	N	25					61
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9406	2	20	9	N	18					79
07	9083	X	7756	-0-	-1327	-0-	7742	2	14	9	N	13					92
08	10602	X	5813	-0-	-4789	-0-	5790	2	23	9	N	21					113
09	10260	X	5260	-0-	-5000	-0-	5231	2	29	9	N	26					139

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WHALEN WELL #: 1 RRCID -> 226008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - P&A 05/13/14

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

04	1800	N	570	-0-	-1230	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	1			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	1			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

04	7500		7513	-0-	13	10398	7513	2			N	-0-					10
05	7750		7513	-0-	-237	10161	7513	2			N	-0-					10
06	7500		7385	-0-	-115	10046	7385	2			N	-0-					10
07	7750		5897	-0-	-1853	8193	5897	2			N	-0-					10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

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-
07	0	N	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

04	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1614	2	42	9	N	38					72
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1509	2	35	9	N	32					104
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	2	20	9	N	18	102	1			20
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1559	2	24	9	N	22					42
08	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1210	2	7	9	N	6					48
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					48

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - P&A 01/22/14

J.L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 3421

04	930 N	226	-0-	-704	-0-	54	1	172	2	N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	111	1	362	2	N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	112	1	299	2	N	-0-					-0-
08	744 N	168	-0-	-576	-0-	47	1	121	2	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

04	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

J. LITTLEJOHN (PENN) 45084 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
JONES WELL #: 2 RRCID -> 130890 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					26
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	N	1					27
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	98	3	1	9	N	1					28
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					28
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					28
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					28

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					94
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					94
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					94
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					94
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					94
*09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					94

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			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

04	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*08	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

04	1200 #	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					70
05	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					70
06	1110 #	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-					70
07	1209 #	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					70
*08	1209 #	1100	-0-	-109	-0-	1067	3	33	9	N	30					100
*09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					100

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					188
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					188
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					188
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					188
*08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					188
*09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					188

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4					62
05	248 #	220	-0-	-28	-0-	214	3	6	9	N	5					67
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	220	3	8	9	N	7					74
07	248 #	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	N	6					80
08	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3	6	9	N	5					85
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	193	3	6	9	N	5					90

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					12
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					12
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					12
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					12
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	Y	2					14
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					14

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2					12
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					12
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					12
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					12
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2					14
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					14

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					12
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					12
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					12
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					12
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					14
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2					12
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					12
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					12
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					12
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2					14
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					14

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					12
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					12
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					12
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					12
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2					14
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					14

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2					12
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					12
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					12
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2					14
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					14

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	Y	2					12
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					12
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					12
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					12
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					14
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					14

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					100
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					100
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					100
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					100
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					100
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	217	3	11	9	N	10					110

ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					139
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					139
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					139
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					139
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					139

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607

BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-

BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-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-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-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-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	107	61	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	153	46	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	219	66	2	N	-0-			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	57	-0-	57	99	57	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	143	44	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	207	64	2	N	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			33
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			33
06	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-			33
07	DLQ G-10	90	-0-	90	179	90	2		N	-0-			33
08	DLQ G-10	113	-0-	113	292	113	2		N	-0-			33
09	DLQ G-10	100	-0-	100	392	100	2		N	-0-			33

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					20
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

04	210 N	156	-0-	-54	-0-	135	2	21	9	Y	19					59
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					61
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					62
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284	2	14	9	Y	13					75
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3					78
09	510 N	245	-0-	-265	-0-	226	2	19	9	Y	17					95

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	1478	-0-	1478 B	118809	3	1	1453	3	N	20					151
						22	9									
05	8028	3919	-0-	-4109 B	114700	8	1	3911	3	N	-0-					151
06	0	3269	-0-	3269 B	117969	6	1	3263	3	N	-0-					151
07	0	3466	-0-	3466 B	121435	6	1	3427	3	N	30					181
						33	9									
08	0	2768	-0-	2768 B	124203	5	1	2763	3	N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124203																
09	3780 #	NO RPT	-0-	-3780 B	120423					N	NO RPT					181

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1100	2	3	9	N	3					62
05	1200 N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-					62
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					62
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					62
08	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					62

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

04	0 N	1372	-0-	1372 B	-1803	1342	2	30	9	N	27					68
05	1467 N	1286	-0-	-181 B	-1803	1286	2			N	-0-					68
06	0	1894	-0-	1894 B	91	1894	2			N	-0-					68
07	0	4797	-0-	4797 B	4888	4797	2			N	-0-					68
08	0	3767	-0-	3767 B	8655	3767	2			N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8655																
*09	3583	3255	-0-	-328 B	8327	3255	2			N	-0-					68

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1107 N	1025	-0-	-82 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	1			N	-0-					-0-
05	1085 N	220	-0-	-865 B	-0-	220	1			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	1			N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	1			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

04	0	6841	-0-	6841 B	42370	6841	2			N	-0-					173
05	5001 N	9806	-0-	4805 B	47175	9804	2	2	9	N	2					175
06	0	8734	-0-	8734 B	55909	8721	2	13	9	N	12	167	1			20
07	0	8016	-0-	8016 B	63925	8016	2			N	-0-					20
08	0	7444	-0-	7444 B	71369	7412	2	32	9	N	29					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 71369																
09	6031	6387	-0-	356 B	71725	6374	2	13	9	N	12					60

TORCH OPERATING LLC 862620
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

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-
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-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011												

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	56					56
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	85					85
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					85

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	36	1	163	2	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	34	1	165	2	N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	29	1	144	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	2	N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	48	1	221	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	N	-0-			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	232	2	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	N	-0-			-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	56	1	282	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-			-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	13	1	64	2	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	11	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	14	1	64	2	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	1			N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	157	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	76	1	129	2	N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	76	1	85	2	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	82	1	134	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-					-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SIMPCO OIL & GAS 783485
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL ENERGY CO. 731815
KINNISON,J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-

BOENICKE, A. WELL #: 2 RRCID -> 017815 COMPL. DATE 11/01/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1170 - 1190

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
YOUNG, ROY WELL #: 1 RRCID -> 053964 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2614 - 0

04	DLQ G-10	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	1823	-0-	1823	2828	1823	3		N	-0-			-0-
05	4648 X	1820	-0-	-2828	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1295	-0-	-835	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

04	DLQ G-10	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JANICE (SADDLE CREEK) 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JANICE, DARLA WELL #: 6 RRCID -> 103798 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 852 PERF. 780 - 786

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-			114
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			114
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-			114
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-			114
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			114
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

04	360 N	349	-0-	-11	-0-	66	1	283	2	N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	35	1	307	2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	540 #	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	558 #	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	558 #	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			-0-
09	540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-			-0-

4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

04	1200 #	862	-0-	-338	-0-	862	2			N	-0-			-0-
05	1240 #	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	1260 #	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-			-0-
07	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
08	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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-
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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	N	17					101
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	N	10					111
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19					130
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	346	2	22	9	N	20					150
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15	165	1			-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	339	2	34	9	N	31					31

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

04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					43
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					43
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					43
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					43
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					43
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	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

04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	827	3	30	9	N	27					160
05	1209	N	595	-0-	-614	-0-	576	3	19	9	N	17					177
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	704	3	18	9	N	16	173	1			20
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	529	3	7	9	N	6					26
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	526	3	9	9	N	8					34
09	720	N	288	-0-	-432	-0-	278	3	10	9	N	9					43

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	403	-0-	-467	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	630 N	222	-0-	-408	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	90	2	14	9	N	13	158	1			23
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	106	2	6	9	N	5					28
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	68	2	15	9	N	14					42
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	102	2	14	9	N	13					55
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	69	2	14	9	N	13					68
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) 46982 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					6
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					6
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					6
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					6
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6

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

04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	145	1	1475	2	Y	-0-					10
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	Y	-0-					10
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	-0-					10
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	-0-					10
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	147	1	1527	2	Y	-0-					10
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	1503	2	Y	-0-					10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

04	DLQ G-10	48	-0-	48	177	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	196	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	219	23	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

04	DLQ G-10	25	-0-	25	90	25	2			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	10	-0-	10	100	10	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	12	-0-	12	112	12	2			Y	-0-					53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-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-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1904	2	10	9	N	9					151
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	1	8			153
06	2610	N	720	-0-	-1890	-0-	643	2	77	9	N	70	70	6			153
07	1984	N	950	-0-	-1034	-0-	950	2			N	-0-					153
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1					154
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					154

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					172
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					172
07	DLQ G-10		62	-0-	62	122	62	2			N	-0-					172
08	DLQ G-10		130	-0-	130	252	130	2			N	-0-					172
09	DLQ G-10		79	-0-	79	331	79	2			N	-0-					172

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

04	1680	#	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					298
05	1705	#	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					298
06	1650	#	1471	-0-	-179	-0-	1471	2			N	-0-					298
07	1643	#	1333	-0-	-310	-0-	1333	2			N	-0-					298
08	1643	#	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-					298
09	1590	#	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-	167	1			131

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

04	DLQ G-10		398	-0-	398	608	398	3			Y	-0-					-0-
05	892	R	284	-0-	-608	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	245	-0-	-127	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) //CONT.// 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					28
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					28
06	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					28
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					28
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					28
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					-0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					13
05	310 #	206	-0-	-104	-0-	205	2	1	9	N	1					14
06	300 #	183	-0-	-117	-0-	180	2	3	9	N	3					17
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					17
08	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					17
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

04	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	904	3	10	9	N	9					110
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	N	7					117
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					122
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	N	5					127
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6					133
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	784	3	7	9	N	6					139

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702

04	300	N	272	-0-	-28	-0-	7	1	265	2	N	-0-					134
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	7	1	264	2	N	-0-					134
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	2	N	-0-					134
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	7	1	220	2	N	-0-					134
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	N	-0-					134
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	2	N	-0-					134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - P/A 10-14-13

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	26	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	21697	-0-	21697	21697	996	1	20668	3	N	30					30
						33	9									
08	0	14166	-0-	14166	35863	468	1	13698	3	N	-0-					30
09	0	4168	-0-	4168	40031	250	1	3918	3	N	-0-					30

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		2309	-0-	-5191	11310	2306	3	3	9	N	3					136
05	7750		2248	-0-	-5502	5808	2240	3	8	9	N	7					143
06	7500		1994	-0-	-5506	302	1988	3	6	9	N	5					148
07	2128		1826	-0-	-302	-0-	1822	3	4	9	N	4					152
08	2108		1899	-0-	-209	-0-	1890	3	9	9	N	8					160
*09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1750	3	3	9	N	3					163

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	2	N	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	-0-					-0-
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	24	1	155	2	N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-
*09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

IRVINE, JAMES JR. 426715
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

04	660 N	328	-0-	-332	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	810 N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

04	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					115
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					115
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					115
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					115
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					115
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					124

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					6
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					6
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					6
07	217	#	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					6

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	-0-					17
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					17
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					17
07	589	N	271	-0-	-318	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT					17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					4
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					4
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					4
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					4

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

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

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

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

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	N	2					6
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	N	2	8	1			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	3	2	9	N	2					2
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2					4
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	3	2	9	N	2	6	1			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	82	3	2	9	N	2					2

KIRBY (SERRATT) 49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
T & C OIL, INC. 833806
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BURNS, LOUISE 111067
BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
KLEINER, CHAS. J. WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	3					106
						3	9									
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	3					109
						3	9									
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	N	4					113
						4	9									
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	N	2					115
						2	9									
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	30	1	710	3	N	2					117
						2	9									
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	5					122
						6	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					10
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					10
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

04	DLQ G-10	85	-0-	85	821	85	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	83	-0-	83	904	83	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10	84	-0-	84	988	84	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10	92	-0-	92	1080	92	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10	89	-0-	89	1169	89	2			N	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1169					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

04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110

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

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	30	-0-	-540	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	899	N	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	840	N	281	-0-	-559	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	184	-0-	-839	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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 #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
FLYING W RESOURCES, LLC 274919
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640		2063	-0-	-577	764	2063	2			N	-0-					-0-
05	2728		2055	-0-	-673	91	2055	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	2139	#	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2070	#	1953	-0-	-117	-0-	1953	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	177	2	24	9	N	22					88
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	179	2	24	9	N	22					110
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	185	2	28	9	N	25					135
07	217	#	210	-0-	-7	-0-	184	2	26	9	N	24					159
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	183	2	24	9	N	22					181
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	162	2	21	9	N	19					200

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					145
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					150
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	340	2	3	9	N	3					153
07	434	#	341	-0-	-93	-0-	334	2	7	9	N	6					159
08	434	#	332	-0-	-102	-0-	331	2	1	9	N	1					160
09	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					162

SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290

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_____ 06/30/2014 - P&A 06/30/14

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					53
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					53
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					53
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					53
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	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

04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	784	-0-	-1169	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

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-
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-

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

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8	9	N	7					84
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					87
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					87
07	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					87
08	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					87
09	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					87

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					29
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					29
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					29
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					29
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					29

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

04	510	N	476	-0-	-34	-0-	225	1	251	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	232	1	545	2	N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	225	1	416	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	232	1	401	2	N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	233	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	2	N	-0-					-0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					17
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					17
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					17
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					17

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					58
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					58
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					58
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					58
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					58
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					58

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	98	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	544	3	Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-					-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

04	3845	R	3845	-0-	-0-	-0-	3824	3	21	9	N	19					53
05	3783	R	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	26	9	N	24					77
06	3546	R	3546	-0-	-0-	-0-	3524	3	22	9	N	20					97
07	3968	#	3617	-0-	-351	-0-	3595	3	22	9	N	20					117
08	3968	#	3329	-0-	-639	-0-	3307	3	22	9	N	20					137
*09	3894	R	3894	-0-	-0-	-0-	3877	3	17	9	N	15					152

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3334	-0-	234	245	3334	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3171	-0-	71	316	3171	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3112	-0-	112	428	3112	2			N	-0-					-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. G. COOK (MISS.) //CONT.// 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			20
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			20
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			20
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			20
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			20

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

04	240 N	99	-0-	-141	-0-	99 2		N	-0-			51
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			51
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			51
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			51
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			51
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) 50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS "A" WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 2	10 9	N	9			34
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	248 2	15 9	N	14			48
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	N	9			57
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	263 2	19 9	N	17			74
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	252 2	13 9	N	12			86
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 2	7 9	N	6			92

L 7 H (MARBLES FALLS) 50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LOCKER, S. B. "BRAD" JR. 504707
LOCKER WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

04	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2	N	-0-			19
05	868 N	643	-0-	-225	-0-	643	2	N	-0-			19
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2	N	-0-			19
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-			19
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2	N	-0-			19
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2	N	-0-			19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			62
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			62
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			62
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			62
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
SWEENEY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					10
05	372	#	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					10
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					10
08	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					10
09	540	#	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					6
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					6
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					6
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					6
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	156	-0-	-54	-0-	155	2	1	9	N	1					132
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					132
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					132
*07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					132
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					132

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					8
05	310	#	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					8
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
07	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					8
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					8
*09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					8

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					72
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					88
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	7					95
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

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-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

04	630	#	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	651	#	69	-0-	-582	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

04	448	R	27	-0-	-421	-0-	26	3	1	9	Y	1					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	113	3	1	9	Y	1	15	1			9
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	199	3	10	9	Y	9					18
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

04	796	R	255	-0-	-541	-0-	247	3	8	9	Y	7					42
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2					44
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	Y	3	30	1			17
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					17
08	279	#	256	-0-	-23	-0-	243	3	13	9	Y	12					29
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					29

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

04	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					2
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					2
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					2
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					2
*08	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					2
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	R	146	-0-	-335	-0-	146	3			Y	-0-					20
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					20
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					20
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					20
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					20
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	R	29	-0-	-118	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	R	44	-0-	-78	-0-	44	3			Y	-0-					11
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					11
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					11
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					11
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					11
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	R	24	-0-	-42	-0-	24	3			Y	-0-					8
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					8
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					8
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	R	89	-0-	-220	-0-	89	3			Y	-0-					12
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					12
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					12
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					12
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					12
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					88
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					88
06	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					88
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					88
08	682	#	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					88
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					88

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543

HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446

MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

04	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					50
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					50
07	434 #	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					50
08	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					50
*09	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

04	150 #	139	-0-	-11	-0-	121	3	18	9	N	16					80
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	89	3	15	9	N	14					94
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	62	3	19	9	N	17					111
07	155 #	36	-0-	-119	-0-	21	3	15	9	N	14					125
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	14	3	77	9	N	70					195
*09	150 #	107	-0-	-43	-0-	85	3	22	9	N	20	171	1			44

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

04	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3	N	-0-			9
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3	N	-0-			9
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3	N	-0-			9
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	N	-0-			9
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			9
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			9

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

04	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	3	N	-0-			-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-			-0-
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3	N	-0-			-0-
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	3	N	-0-			-0-
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER

RIDGE OIL COMPANY 711100

T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					73
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					73
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					73
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					73

STERLING OIL AND GAS 818896

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

04	14B2 EXT		152	-0-	152	1480	152	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	1613	133	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		122	-0-	122	1735	122	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1852	117	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1852					N	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1852					N	NO RPT					-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	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

04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-					-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-					-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	44	1	40	3	Y	-0-					-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	37	1	21	3	Y	-0-					-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	31	1	24	3	Y	-0-					-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	47	1	27	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					512
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					512
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					512
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					512
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					512
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

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-
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-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

04	22	N	7	-0-	-15	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

04	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	7	-0-	-14	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

LAKE TRAMMEL (CANYON) 51588 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
LEDA OIL CO. 493680
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 017844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	3	2	9	N	2					58
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2985	3	2	9	N	2					60
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	3	3	9	N	3					63
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					63
08	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	2775	2775	3			N	-0-					63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2775					N	NO RPT					63

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	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

04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	806	N	475	-0-	-331 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-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

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

04	1140	N	833	-0-	-307	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	787	-0-	-323	-0-	1	1	786	2	N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

04	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5151	2	33	9	N	30					87
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5432	2	34	9	N	31					118
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5258	2	73	9	N	66					184
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5443	2	34	9	N	31					215
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5451	2	33	9	N	30	162	1			83
*09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5267	2	33	9	N	30					113

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					53
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					53
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					53
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					53
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					53
09	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	1536	2			N	-0-					53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

04	360 N	199	-0-	-161	-0-	197	2	2	9	N	2					108
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					108
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					108
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					108
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					108
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					108

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1726	-0-	-404	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

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

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ROBERSON, C. L. 716380
LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

04	17973	X	6911	-0-	-11062	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
*09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

04	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	850	-0-	-483	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

04	4415	R	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	4380	R	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4771	R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	4630	R	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*09	4476	R	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KING OIL & GAS 463711
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					10
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					10
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					10
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY, MIKE JR. 592441
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	164	2	246	9	N	224	189	1			78
05	1878		-0-	-0-	-1878	-0-					N	-0-	78	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					12
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					12
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					12
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					7
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					7
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					7
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					7
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					9
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					9
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					9
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					9
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					9
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					9
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-					9
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			Y	-0-					9
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					9
09	480	N	121	-0-	-359	-0-	121	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					38
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					38
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					98
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					98
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					98
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					98
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					98
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					7
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					7
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					7
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					7
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

04	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					55
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					55
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					55
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					55
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					55
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

04	90	N	50	-0-	-40	-0-	36	2	14	9	N	13	163	1		36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19				55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2				57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				112

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				70
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				70
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				70
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				70
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-				70
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				70

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

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-
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-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-				-0-
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-				-0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-				-0-
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-				-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					93
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					93
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					93
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					93
*08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					93
09	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

04	690	N	567	-0-	-123	-0-	544	2	23	9	N	21					52
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	673	2	19	9	N	17					69
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	N	11					80
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	87	1			12
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	552	2	20	9	N	18					30
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					43

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					28
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					28
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					28
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					28
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					28
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					28

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	N	27					98
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2298	2	26	9	N	24					122
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					144
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22	74	1			92
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2140	2	29	9	N	26	70	1			48
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2089	2	23	9	N	21					69

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

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

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					89
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					89
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					89
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					89
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					89
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					89

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					26
05	496 N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					26
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					26
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
09	630 N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					26

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-					30
05	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794	2			N	-0-					30
06	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	2267	2			N	-0-					30
07	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					30
08	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-					30
09	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	2332	2			N	-0-					30

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					43
05	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					43
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					43
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					43
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

BAM OPERATING, INC. 048357
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	520	2	2	9	N	2	142	1			12
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	535	2	7	9	N	6					18
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					24
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					24
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	6					30
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					30

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HITTSON, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 017901 COMPL. DATE 01/16/1948 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3781 - 3803

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608 S	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					154
05	798 S	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					154
06	936 S	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					154
07	822 S	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					154
*08	812 S	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					154
*09	975 S	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					21
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					21
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	1					22
08	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					22
09	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					22

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

04	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1027	2	7	9	N	6					28
05	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1075	2	9	9	N	8					36
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	932	2	7	9	N	6					42
07	1054 N	937	-0-	-117	-0-	934	2	3	9	N	3					45
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	761	2	8	9	N	7					52
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	895	2	8	9	N	7					59

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	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

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-
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-

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

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (MISS.) //CONT.// 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					67
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					67
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					67
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					67
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					67
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	214	2	24	9	N	22					70
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					78
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					86
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	2	11	9	N	10					96
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	500	2	2	9	N	2					98

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2023 - 2046

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2115

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-					-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	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

04	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					24
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					24
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					24
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					24
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					24
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BRAWLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085357 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233

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-
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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					66
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					66
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			N	-0-					66
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					66
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-	38	1			28
09	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					28

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2069	2	9	9	N	8					129
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2131	2	11	9	N	10					139
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2005	2	3	9	N	3					142
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1978	2	9	9	N	8					150
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2077	2	4	9	N	4					154
09	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1990	2	4	9	N	4					158

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11	150	1			27
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429	2	13	9	N	12					39
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					39
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					39
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	248	2	12	9	N	11					50
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	N	22					72

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

04	7710	X	3815	-0-	-3895	-0-	3814	2	1	9	N	1					161
05	4650	X	3720	-0-	-930	-0-	3714	2	6	9	N	5	107	1	5	5	54
06	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	3266	2			N	-0-					54
07	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	3458	2			N	-0-	3	5			51
08	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3417	2	2	9	N	2					53
09	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3159	2			N	-0-					53

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					177
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					177
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					177
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					177
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					177
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					177

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

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-
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-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	2			N	-0-					92
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					92
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					92
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					92
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-	79	1			13
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					13

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					147
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					147
06	1200	N	581	-0-	-619	-0-	581	2			N	-0-					147
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					147
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1127	2	12	9	N	11					158
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					158

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

04	300	N	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10					109
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					119
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					122
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	N	14	107	1			29
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					47
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17					64

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1584	2	6	9	N	5					89
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1601	2	10	9	N	9	68	1			30
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1488	2	4	9	N	4					34
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1511	2	11	9	N	10					44
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1518	2	3	9	N	3					47
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1441	2	13	9	N	12					59

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	446	2	81	9	N	74					134
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	40	1	1	5	93
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	435	2	3	9	N	3					96
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	441	2	14	9	N	13					109
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	156	2	9	9	N	8					117
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	308	2	7	9	N	6					123

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					32
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					32
06	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					32
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					32
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					32
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					32

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3541	2	14	9	N	13					70
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3372	2	14	9	N	13	28	1			55
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2892	2	10	9	N	9					64
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	N	18	54	1			28
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					28
09	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	2401	2	12	9	N	11					39

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					15
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					3
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					3
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					3
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					3
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	18	1	1197	2	N	-0-					93
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	N	-0-					93
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	2	N	-0-					93
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	2	N	-0-					93
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	44	1	1191	2	N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	4	1	288	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	4	1	298	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GAYLYN, INC. 298362
CONLEE WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	183	3	128	9	N	116	172	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					94
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	199	3	88	9	N	80					174
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	182	3	47	9	N	43	177	1			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					6
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					6
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					6
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					6
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					6
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					6

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	66	1	2018	3	N	21	22	1			18
							23	9									
05	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	91	1	2108	3	N	16	21	1			13
							18	9									
06	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	100	1	1808	3	N	28	22	1			19
							31	9									
07	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	108	1	2057	3	N	22	19	1			22
							24	9									
08	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	109	1	2010	3	N	24	44	1			2
							26	9									
09	1950	N	1552	-0-	-398	-0-	79	1	1448	3	N	23	21	1			4
							25	9									

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935

COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	28	1	861	3	N	8	9	1			6
							9	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	N	6	9	1			3
							7	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	N	10	8	1			5
							11	9									
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	41	1	787	3	N	10	9	1			6
							11	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	11	17	1			-0-
							12	9									
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	28	1	518	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	14	1	260	3	N	3	6	1			1
							3	9									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	215	3	N	3	3	1			1
							3	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	16	2	1			91
							18	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	14	2	1			103
							15	9									
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	9	1	169	3	N	12	2	1			113
							13	9									
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	155	3	N	8	2	1			119
							9	9									
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	162	3	N	11	3	1			127
							12	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	135	3	N	6	121	1			12
							7	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	217	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	240	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	201	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	316	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	11	1	257	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	294	3	N	4	3	1			2
							4	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	206	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	315	3	N	4	4	1			5
							4	9									
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	11	1	257	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	237	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	256	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	243	3	N	3	5	1			2
							3	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	183	3	N	3	3	1			2
							3	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	84	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	11	1	196	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	N	2	2	1			6
							2	9									
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	173	3	N	2	4	1			4
							2	9									
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	102	3	N	2	2	1			4
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	220	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	210	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	236	3	N	2	4	1			3
							2	9									
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	149	3	N	1	2	1			2
							1	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	181	3	N	2	4	1			1
							2	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	120	3	N	2	2	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	132	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	2	4	1			3
							2	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	150	3	N	2	2	1			3
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	3	4	1			1
							3	9									
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	383	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	19	1	335	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	320	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	205	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	203	3	N	3	4	1			1
							3	9									
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	441	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	417	3	N	6	5	1			4
							7	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	3	N	5	4	1			5
							6	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	5	8	1			2
							6	9									
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	17	1	315	3	N	5	5	1			2
							6	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

04	840	N	829	-0-	-11	-0-	26	1	794	3	N	8	10	1			7
							9	9									
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	31	1	716	3	N	4	8	1			3
							4	9									
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	42	1	760	3	N	9	7	1			5
							10	9									
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	38	1	718	3	N	9	8	1			6
							10	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	N	9	15	1			-0-
							10	9									
09	810	N	330	-0-	-480	-0-	17	1	305	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

04	330	N	258	-0-	-72	-0-	11	1	244	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	223	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	3	5	1			2
							3	9									
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	4	4	1			2
							4	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	9 4	1 9	288	3	N	4	5	1			8
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	485	3	N	4	3	1			9
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	23 7	1 9	413	3	N	6	5	1			10
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	437	3	N	5	4	1			11
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	470	3	N	6	9	1			8
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	18 6	1 9	327	3	N	5	5	1			8

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	997	3	N	9	10	1			7
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	31 4	1 9	728	3	N	4	10	1			1
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	44 11	1 9	796	3	N	10	7	1			4
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	45 10	1 9	856	3	N	9	8	1			5
08	775	N	213	-0-	-562	-0-	10 14	1 9	189	3	N	13	18	1			-0-
09	840	N	149	-0-	-691	-0-	8 2	1 9	139	3	N	2	2	1			-0-

COUNTY LINE 11 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	140	3	N	1	1	1			3
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	151	3	N	1	1	1			3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	148	3	N	2	2	1			3
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6 2	1 9	120	3	N	2	2	1			3
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	155	3	N	2	3	1			2
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	144	3	N	2	2	1			2

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	388	3	N	4	5	1			3
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	18 1	1 9	413	3	N	1	4	1			-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	22 6	1 9	393	3	N	5	4	1			1
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	20 6	1 9	388	3	N	5	4	1			2
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	423	3	N	6	8	1			-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	19 4	1 9	341	3	N	4	4	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	220	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	221	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	73	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	80	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			2
							1	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	250	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	215	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	20	1	391	3	N	5	5	1			4
							6	9									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	400	3	N	5	8	1			1
							6	9									
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	16	1	299	3	N	5	4	1			2
							6	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	17	1	394	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	19	1	337	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	16	1	311	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	373	3	N	4	7	1			1
							4	9									
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	15	1	285	3	N	5	4	1			2
							6	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	N	5	4	1			2
							6	9									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	298	3	N	4	3	1			3
							4	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	3	6	1			-0-
							3	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	279	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	471	3	N	5	5	1			7
							6	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	7	5	1			8
							8	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1	447	3	N	5	4	1			9
							6	9									
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	25	1	469	3	N	5	9	1			5
							6	9									
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	17	1	314	3	N	5	5	1			5
							6	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	141	-0-	-39	-0-	4	1	135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	200	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	371	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	372	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	5	8	1			1
							6	9									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	324	3	N	5	4	1			2
							6	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	1161	3	N	11	11	1			13
							12	9									
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	49	1	1133	3	N	8	12	1			9
							9	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	N	15	12	1			12
							17	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	57	1	1092	3	N	13	12	1			13
							14	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	3	N	14	23	1			4
							15	9									
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	47	1	862	3	N	14	12	1			6
							15	9									

COUNTY LINE 11 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	8	3	1			53
							9	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	24	1	235	3	N	11	2	1			62
							12	9									
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	173	3	N	11	2	1			71
							12	9									
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	220	3	N	9	2	1			78
							10	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	30	1	228	3	N	12	5	1			85
							13	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	7	67	1			25
							8	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	238	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	225	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	14	1	259	3	N	3	5	1			2
							3	9									
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	196	3	N	3	3	1			2
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	19	1	343	3	N	7	5	1			3
							8	9									
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	18	1	340	3	N	4	4	1			3
							4	9									
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	19	1	357	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	7	4	1			3
							8	9									

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	525	1	1661	2	N	-0-					20
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	564	1	1654	2	N	-0-					20
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	521	1	1697	2	N	-0-					20
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	607	1	1628	2	N	-0-					20
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	617	1	1591	2	N	-0-					20
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					20

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

04	180	N	164	-0-	-16	-0-	133	3	31	9	N	28	176	1			57
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	14					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					104
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	35					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					186

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

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LINK (CADDO) 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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

04	510 N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	3	N	-0-			19
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	N	-0-			19
06	570 N	443	-0-	-127	-0-	31	1	412	3	N	-0-			19
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-			19
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-0-			19
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	N	-0-			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-			33
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	N	-0-			33
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	3	N	-0-			33
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	46	1	500	3	N	-0-			33
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	N	-0-			33
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-			33

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3	N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
*09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 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

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

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

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

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

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

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 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

04	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

04	600 N	457	-0-	-143 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	660 N	407	-0-	-253 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

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

DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

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-
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	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

04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	27	15	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	44	17	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
JJB-BUCK WELL #: 2 RRCID -> 123881 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1816 - 1822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

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

04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	190	2	31	9	N	28					78
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	182	2	32	9	N	29					107
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	171	2	9	9	N	8	102	1			13
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	163	2	33	9	N	30					43
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	153	2	24	9	N	22					65
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	147	2	24	9	N	22	80	1			7

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
KNOX B WELL #: 2 RRCID -> 078824 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3282 - 3290

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	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 #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS,T."A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	139	-0-	139	261	139	2			N	-0-					-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

04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					7
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					7
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					7
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					10
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					10
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

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-
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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					15
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					100
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					100
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118

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

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-			-0-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

04	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-			107
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			107
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			107
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			107
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					21
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					21
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					21
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

04	DLQ G-10		55	-0-	55	182	55	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	104	-0-	-182	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

04	360	N	329	-0-	-31	-0-	33	1	296	2	N	-0-					14
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	N	-0-					14
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					14
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	-0-					14
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-					14
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-					14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					52
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	2	N	-0-					52
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	2	N	-0-					52
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					52
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					52
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-					52

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

04	630	N	491	-0-	-139	-0-	49	1	442	2	N	-0-					4
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	51	1	353	2	N	-0-					4
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	37	1	294	2	N	-0-					4
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	36	1	314	2	N	-0-					4
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	25	1	255	2	N	-0-					4
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	24	1	216	2	N	-0-					4

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	68	-0-	68	241	68	2		Y	-0-			-0-
05	327 N	86	-0-	-241	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-

CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	3673	-0-	3673	13405	3673	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	2300	-0-	2300	15705	2300	2		N	-0-			-0-
06	18789 X	3084	-0-	-15705	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3345	-0-	-313	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2674	-0-	-866	-0-	2674	2		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3687	-0-	587	587	3687	2		Y	-0-			-0-
06	836 N	249	-0-	-587	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226				Y	NO RPT			-0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2		Y	-0-			-0-
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		Y	-0-			-0-
06	14100 X	393	-0-	-13707	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
07	14570 X	48	-0-	-14522	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3260	-0-	3260	3260	3260	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3260				Y	NO RPT			-0-

101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					14
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					14
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					14
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					14
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					14
*09	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					14

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					35
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					35
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					35
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					35
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					35
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					35

TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

04	14B2 EXT		110	-0-	110	325	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	425	100	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102	-0-	102	527	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		101	-0-	101	628	101	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	842	-0-	-628	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870

WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	97	1	383	2	N	14					85
							15	9									
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	81	1	321	2	N	1					86
							1	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	63	1	285	2	N	-0-					86
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	68	1	282	2	N	-0-					86
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	67	1	304	2	N	-0-					86
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-					86

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

04	300	N	250	-0-	-50	-0-	51	1	199	2	N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	45	1	180	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	294	2	N	-0-					15
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	13					28
							14	9									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	51	1	231	2	N	-0-					28
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	63	1	260	2	N	-0-					28
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	60	1	270	2	N	-0-					28
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	48	1	212	2	N	-0-					28

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	2	N	-0-					16
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	2	N	-0-					16
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	N	-0-					16
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	48	1	198	2	N	-0-					16
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	N	-0-					16
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					16

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	N	-0-					66
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	N	-0-					66
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	N	-0-					66
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	2	N	-0-					66
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	54	1	244	2	N	-0-					66
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	55	1	245	2	N	-0-					66

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-					28
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-					28
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	2	N	-0-					28
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	33	1	149	2	N	-0-					28
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	-0-					28

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2		N	-0-			58
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			58
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			58
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			58
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2		N	-0-			58
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		N	-0-			58

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

04	300 X	230	-0-	-70	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	270 X	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	279 X	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

04	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-			58
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			58
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-			58
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			58
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-			58
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			58

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			79
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			79
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			79
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			79
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			79
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			79

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

04	660 X	239	-0-	-421	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

04	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2		N	-0-			58
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			58
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			58
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	275	-0-	-415	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	713	X	24	-0-	-689	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	630	X	385	-0-	-245	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

04	540	X	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	540	X	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	527	X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

04	780	X	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	837	X	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	810	X	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	837	X	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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 #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

04	840	N	61	-0-	-779	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

04	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

04	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	315	2	91	9	N	83					109
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31	9	N	28					137
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22					159
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	483	2	41	9	N	37					196
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22	161	1			57
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					57

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	207	-0-	-693	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	102	1	983	3	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	458	-0-	-751	-0-	57	1	401	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	83	1	798	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	74	1	599	3	N	-0-					-0-
08	775	N	349	-0-	-426	-0-	50	1	299	3	N	-0-					-0-
09	720	N	266	-0-	-454	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	Y	3					7
							3	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	10					17
							11	9									
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	57	1	484	3	Y	9					26
							10	9									
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	58	1	543	3	Y	9					35
							10	9									
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	64	1	522	3	Y	2					37
							2	9									
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	Y	-0-					37

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	183	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	188	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	183	1	910	3	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	1008	3	N	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	184	1	903	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	339	3	Y	2					6
							2	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	348	3	Y	7					13
							8	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	47	1	329	3	Y	6					19
							7	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	46	1	338	3	Y	5					24
							6	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	50	1	322	3	Y	1					25
							1	9									
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	50	1	324	3	Y	1					26
							1	9									

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	119	1	569	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	125	1	600	3	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	122	1	558	3	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	125	1	553	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	3	N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	119	1	533	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	228	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	242	1	1487	3	Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	262	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	270	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	269	1	1539	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	54	1	142	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	60	1	169	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	58	1	158	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	130	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	132	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	111	1	523	3	N	5					106
							6	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	3					109
							3	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	506	3	N	3					112
							3	9									
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	116	1	503	3	N	-0-	75	1			37
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	119	1	544	3	N	-0-					37
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	113	1	499	3	N	-0-					37

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	100	1	318	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

04	300	N	45	-0-	-255	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1041	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	263	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	216	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	263	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	205	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	266	1	844	3	Y	-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

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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4					20
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	19	1			6
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					8
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	129	2	7	9	Y	6					14
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	126	2	6	9	Y	5					19
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2					21

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					128
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					128
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					128
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
08	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					128
09	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	2			N	-0-					128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					66
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					66
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					66
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					66
*09	1219	N	829	-0-	-390	-0-	829	2			Y	-0-					66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

04	0		1742	-0-	1742	5116	1742	2			Y	-0-					91
05	0		1572	-0-	1572	6688	1572	2			Y	-0-					91
06	0		1550	-0-	1550	8238	1550	2			Y	-0-					91
07	0		1578	-0-	1578	9816	1578	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	11457	1641	2			Y	-0-					91
*09	2900	N	1599	-0-	-1301	10156	1599	2			Y	-0-					91

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	1298	-0-	-1102	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C.(MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710
BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	529	2	22	9	N	20					116
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	702	2	42	9	N	38					154
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					168
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					171
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	696	2	8	9	N	7					178
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	590	2	13	9	N	12	169	1			21

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

04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					119
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					119
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					119
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					119
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					119
*09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1251	2			N	-0-					119

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1318				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			74
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			74
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			74
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2	N	-0-			74
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2	N	-0-			74
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-			74

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	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 #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					60
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					62
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					63
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					64
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					65

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	600	N	137	-0-	-463	-0-	27	1	110	3	Y	-0-					15
05	403	N	109	-0-	-294	-0-	19	1	90	3	Y	-0-					15
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					15
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	63	1	210	3	Y	-0-					15
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					15
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE LOU (MISS.) //CONT.// 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6					86
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	88	2	3	9	N	3					89
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	91	2	3	9	N	3					92
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	N	1					93
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					93
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	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

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					4
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					4
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					4
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					4

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	N	-0-					-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

04	2730 #	2268	-0-	-462	-0-	2268	2			N	-0-					1
05	2821 #	1998	-0-	-823	-0-	1998	2			N	-0-					1
06	2310 N	1548	-0-	-762	-0-	1548	2			N	-0-					1
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					1
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					1
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					1

LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 3867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	N	-0-					-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	70	1	389	2	N	-0-					-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	68	1	417	2	N	-0-					-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	146	1	293	2	N	-0-					-0-
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

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-
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-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

04	150 N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	46	1	92	2	N	-0-					-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	54	1	281	2	N	-0-					66
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	51	1	286	2	N	-0-					66
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					66
07	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	43	1	261	2	N	-0-					66
08	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	93	1	184	2	N	-0-					66
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	11	1	331	2	N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	837	N	249	-0-	-588 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	840	N	396	-0-	-444 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	155	1	784	2	N	-0-					83
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	57	1	316	2	N	-0-					83
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					83
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	173	1	1072	2	N	-0-					83
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	338	1	677	2	N	-0-					83
*09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	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

04	870	N	803	-0-	-67	-0-	12	1	791	2	N	-0-					128
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	-0-					128
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1461	2	N	-0-					128
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					128
08	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	36	1	1072	2	N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					14
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					47
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					47
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	609	2	N	-0-					49
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	N	-0-					49
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					49
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831	2	N	-0-					49
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	460	1	922	2	N	-0-					49
09	780 N	432	-0-	-348	-0-	14	1	418	2	N	-0-					49

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	565	-0-	-1025	-0-	102	1	463	2	N	-0-					58
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	143	1	743	2	N	-0-					58
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					58
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	254	1	1560	2	N	-0-					58
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	627	1	1264	2	N	-0-					58
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	55	1	1716	2	N	-0-					58

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					34
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					34
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					34
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					34
08	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					34
09	270	#	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					34

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	592	-0-	-38	-0-	591	2	1	9	Y	1					10
05	651	#	624	-0-	-27	-0-	623	2	1	9	Y	1					11
06	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					11
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					12
08	651	#	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					12
09	600	#	577	-0-	-23	-0-	571	2	6	9	Y	5					17

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
05	168	R	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					20
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					20
08	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

04	14B	DENY	30	-0-	30	884	30	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	30	-0-	30	914	30	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	959	45	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					32
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					32
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					32
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					32
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					32

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156

04	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					9
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					9
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					9
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					9
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					9

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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

04	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			4
05	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			4
06	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			4
07	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			4
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			4
09	390 #	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-			4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

04	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					82
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					82
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					82
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
*09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					63
05	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					63
06	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					63
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
*09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					73
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					73
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					73
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					73
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					73
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					73

AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					281
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					244
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: 30 RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					7
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					7
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

04	900	N	147	-0-	-753	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					11
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	475	1	1536	3	Y	-0-					11
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	475	1	2023	3	Y	-0-					11
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	216	1	767	3	Y	-0-					11
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	169	3	Y	-0-					11
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	69	1	220	3	Y	-0-					11

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

04	270	N	23	-0-	-247	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	188	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	190	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	174	1	785	3	Y	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	242	1	769	3	Y	-0-					-0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

04	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	338	149	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	132	-0-	132	470	132	2		Y	-0-			-0-
07	604 N	134	-0-	-470	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	89	-0-	89	161	89	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	89	-0-	89	250	89	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

04	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	354	-0-	354	643	354	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	358	-0-	358	1001	358	2		Y	-0-			-0-
07	1366 N	365	-0-	-1001	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	99	-0-	99	225	99	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	88	-0-	88	313	88	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 2982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

04	3000 N	3230	-0-	230	230	3221	2	9	9	N	8					35
05	3100 N	3073	-0-	-27	203	3062	2	11	9	N	10					45
06	3000 N	2963	-0-	-37	166	2954	2	9	9	N	8					53
07	3188	3022	-0-	-166	-0-	3013	2	9	9	N	8					61
08	2852	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					61
09	2760	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	61	1			-0-

K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942

04	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	848	2	175	9	N	159	141	1			55
05	0	868	-0-	868	868	859	2	9	9	N	8					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	868					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	868					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	868					N	-0-					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	868					N	NO RPT					63

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					11
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					11
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					11

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					8
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					2
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					2
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					27
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					27
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					44
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					44
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					44
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					44
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					44
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	672	2	39	9	N	35					138
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	650	2	45	9	N	41					179
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	636	2	19	9	N	17	173	1			23
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	N	28					51
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30	9	N	27					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					78
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					78
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					78
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
RG1 ENERGY, INC. 704772
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					3
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					3
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					3
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					3
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

04	2580 N	2363	-0-	-217	-0-	2258	3	105	9	N	95	176	1			94
05	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2192	3	98	9	N	89					183
06	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	2248	3	90	9	N	82	179	1			86
07	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2152	3	54	9	N	49					135
08	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2101	3	98	9	N	89					224
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2294	3	86	9	N	78	168	1			134

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	N	33					127
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	344	2	63	9	N	57					184
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	203	2	39	9	N	35					219
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	302	2	72	9	N	65	179	1			105
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	312	2	70	9	N	64					169
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	255	2	53	9	N	48	165	1			52

VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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-
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-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868 N	534	-0-	-334	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	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

04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

04	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

04	270	N	137	-0-	-133	-0-	100	1	37	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	178	1	125	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	196	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	49	1	52	2	N	-0-					-0-
08	310	N	95	-0-	-215	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	761	1	277	2	N	-0-					3
05	868	N	675	-0-	-193	-0-	394	1	281	2	N	-0-					3
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1153	1	734	2	N	-0-					3
07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	413	1	417	2	N	-0-					3
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	216	1	338	2	N	-0-					3
09	1890	N	65	-0-	-1825	-0-	65	2			N	-0-					3

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1032	1	377	2	N	-0-					6
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	942	1	670	2	N	-0-					6
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	958	1	609	2	N	-0-					6
07	1457 N	729	-0-	-728	-0-	363	1	366	2	N	-0-					6
08	1612 N	643	-0-	-969	-0-	250	1	393	2	N	-0-					6
09	1560 N	75	-0-	-1485	-0-	75	2			N	-0-					6

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	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

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
MASON,L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BARNETT ENERGY, INC. 051290
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			63
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

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-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

04	420	N	380	-0-	-40	-0-	58	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	44	1	253	3	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

04	480	N	410	-0-	-70	B	-0-	410	2			N	-0-				13
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-				13
06	480	N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2			N	-0-				13
07	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	2			N	-0-				13
08	434	N	353	-0-	-81	B	-0-	353	2			N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	307	-0-	-113	B	-0-	307	2			N	-0-				13

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

04	630	N	434	-0-	-196	B	-0-	434	2			N	-0-				9
05	713	N	496	-0-	-217	B	-0-	496	2			N	-0-				9
06	720	N	511	-0-	-209	B	-0-	511	2			N	-0-				9
07	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2			N	-0-				9
08	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2			N	-0-				9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	470	-0-	-40	B	-0-	470	2			N	-0-				9

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			13
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			13
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			13
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			13
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			13

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

04	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	46	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	48	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	51	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	44	1	284	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	43	1	281	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	40	1	231	3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	73	1	407	3	Y	-0-			34
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	67	1	402	3	Y	-0-			34
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	67	1	382	3	Y	10			44
							11	9							
07	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	62	1	400	3	Y	-0-			44
08	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	59	1	385	3	Y	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	68	1	396	3	Y	-0-			44

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	38	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	35	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	32	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	46	1	297	3	Y	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	42	1	272	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	4	-0-	-206 B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	25	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	25	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	25	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	26	1	149	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	146	1	816	3	Y	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	136	1	815	3	Y	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	137	1	784	3	Y	-0-			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	149	1	964	3	Y	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	142	1	927	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	155	1	893	3	Y	-0-			-0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	109	-0-	109 B	109	109	2		N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	109				N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	109				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109									
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	109				N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			73
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			73
06	540 N	227	-0-	-313	-0-	227	3		N	-0-			73
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			73
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	510 N	267	-0-	-243	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			20
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			20
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			20
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			20
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			20
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			20

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
08	682	N	279	-0-	-403	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	14	1	934	2	N	-0-					91
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	28	1	1873	2	N	-0-					91
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-					91
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	2	N	-0-					91
08	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	32	1	1083	2	N	-0-					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

OXXN 630579
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

04	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					30
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					30
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					30
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-
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-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					1
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					1

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

04	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3489	-0-	389	863	3489	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3250	-0-	250	1113	3250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3339	-0-	239	1352	3339	2			N	-0-					-0-
*08	4988	X	3636	-0-	-1352	-0-	3429	2	207	9	N	188	185	1			3
*09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					3

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2084	2	169	9	N	154	180	1			249
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2128	2	56	9	N	51					300
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1945	2	50	9	N	45					345
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					345
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-	152	1			193
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					193

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

04	2760		3352	-0-	592	B	7998	224	1	3128	3	N	-0-				194
05	2852		3062	-0-	210	B	8208	208	1	2854	3	N	-0-				194
06	2940		2461	-0-	-479	B	7729	216	1	2245	3	N	-0-				194
07	3038		3054	-0-	16	B	7745	168	1	2886	3	N	-0-				194
08	3038		2784	-0-	-254	B	7491	248	1	2534	3	N	2				196
								2	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7491																	
09	2940	NO RPT		-0-	-2940	B	4551					N	NO RPT				196

HUNT OPERATING, LLC 416525
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	1			N	-0-				-0-
05	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	1			N	-0-				-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	1			N	-0-				-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	1			N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	1			N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER

KEC ENTERPRISES, INC. 448461

GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889

HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	5	1	327	2	N	-0-			27
05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	18	1	1230	2	N	-0-			27
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	12	1	742	2	N	-0-			27
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			27
08	1240 N	859	-0-	-381 B	-0-	22	1	837	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

OXXN 630579

JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1122	-0-	-138 B	-0-	1122	2			N	-0-			64
05	1395 N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	2			N	-0-			64
06	1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129	2			N	-0-			64
07	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	2			N	-0-			64
08	1147 N	1001	-0-	-146 B	-0-	1001	2			N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	845	-0-	-295 B	-0-	845	2			N	-0-			64

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363	2			N	-0-			13
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			13
06	210 N	71	-0-	-139 B	-0-	71	2			N	-0-			13
07	372 N	184	-0-	-188 B	-0-	184	2			N	-0-			13
08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			13

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	794	-0-	-46 B	-394	794	2			N	-0-			-0-
05	806	N	876	-0-	70 B	-324	876	2			N	-0-			-0-
06	660	N	499	-0-	-161 B	-324	499	2			N	-0-			-0-
07	806	N	972	-0-	166 B	-158	972	2			N	-0-			-0-
08	868	N	861	-0-	-7 B	-158	861	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE ->	-158								
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07	868	N	670	-0-	-198 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	806	N	671	-0-	-135 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			N	-0-			-0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	363	1	71	3	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	480	1	114	3	N	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	683	1	151	3	N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	160	1	738	3	N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	121	1	690	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	82	1	534	3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

04	300	N	215	-0-	-85 B	-0-	180	1	35	3	N	-0-			-0-
05	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	158	1	38	3	N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	138	1	30	3	N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	43	1	195	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	37	1	208	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	3	N	-0-			-0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	351	1	69	3	N	-0-			-0-
05	589	N	294	-0-	-295 B	-0-	237	1	57	3	N	-0-			-0-
06	570	N	241	-0-	-329 B	-0-	197	1	44	3	N	-0-			-0-
07	434	N	61	-0-	-373 B	-0-	11	1	50	3	N	-0-			-0-
08	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	36	1	206	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	34	1	223	3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	281	2	24	9	N	22					22
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					22

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	37	1	206	3	Y	2					91
							2	9									
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					91
06	210	N	79	-0-	-131 B	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					91
07	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					91
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	31	1	176	3	Y	-0-					91

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

04	360	N	244	-0-	-116 B	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149 B	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82 B	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	46	1	268	3	Y	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					31

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

04	300 N	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	3	N	-0-					97
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	21	1	292	3	N	-0-					97
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					97
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-					97
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					97
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					176
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					176
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	2			N	-0-					176
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					176
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					176

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-
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-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

04	DLQ G-10	1436	-0-	1436	3845	1436	2		Y	-0-			21
05	DLQ G-10	1550	-0-	1550	5395	1550	2		Y	-0-			21
06	2600 N	1596	-0-	-1004	4391	1596	2		Y	-0-			21
07	3100 N	558	-0-	-2542	1849	558	2		Y	-0-			21
08	2651 N	802	-0-	-1849	-0-	802	2		Y	-0-			21
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT			21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	409	-0-	-614	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	50	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	41	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	29	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	47	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	50	1	160	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	13	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	14	1	46	3	Y	-0-				-0-
06	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	11	1	46	3	Y	-0-				-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	18	1	66	3	Y	-0-				-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	3	Y	-0-				-0-
*09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	19	1	60	3	Y	-0-				-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	185	1	918	3	Y	-0-				-0-
05	961	N	271	-0-	-690 B	-0-	64	1	207	3	Y	-0-				-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					33
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					33
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					33
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					33
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	566	2	89	9	N	81	81	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	N	11					118
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	679	2	172	9	N	156	161	1			113
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	411	2	40	9	N	36					149
07	806	N	490	-0-	-316	-0-	447	2	43	9	N	39					188
08	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2			N	-0-	81	1			107
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					107

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					401
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					401
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					401
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					401
08	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					401
*09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					401

RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLION (CONGL.) 61627 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 247623 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3552 - 3600

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	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 W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

04	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	162	1	395	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	355	3	N	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	114	1	260	3	N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	144	1	413	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	180	1	396	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2739	3	N	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	192	1	2734	3	N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	186	1	2644	3	N	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

04	660	N	658	-0-	-2	-0-	174	1	484	3	N	-0-					26
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	180	1	479	3	N	-0-					26
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	138	1	389	3	N	-0-					26
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	174	1	416	3	N	-0-					26
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	180	1	484	3	N	-0-					26
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					26

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	305	1	1850	3	N	4					161
							4	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	1					162
							1	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1886	3	N	2					164
							2	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	370	1	1993	3	N	-0-					164
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	330	1	1050	3	N	-0-					164
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					164

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

04	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. //CONT.// 381590
SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	81	1	733	2	N	-0-					218
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	75	1	736	2	N	-0-					218
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-					218
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	73	1	710	2	N	-0-					218
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	73	1	717	2	N	-0-					218
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	72	1	708	2	N	-0-					218

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

04	2137	X	775	-0-	-1362	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-					15
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					15
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					15
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	-0-	951	2		N	-0-					15
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					15
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	-0-	820	2		N	-0-					15

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432

04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-					114
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-					114
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	-0-	1604	3		N	-0-					114
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					114
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					114

MINERAL WELLS (CONGL 4540) //CONT.// 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	85	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

04	330 N	282	-0-	-48	-0-	55	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0

04	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	34	1	332	3	N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	64	1	354	3	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	75	1	434	3	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	54	1	443	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WOODS -A- WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	119	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	112	1	730	3	N	-0-					-0-
08	961	N	563	-0-	-398	-0-	114	1	449	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

04	960	N	905	-0-	-55	-0-	83	1	822	3	N	-0-					-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	98	1	595	3	N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	132	1	736	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	153	1	885	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	104	1	858	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	207	1	1427	3	N	-0-					17
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	207	1	1588	3	N	-0-					17
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	188	1	1258	3	N	-0-					17
07	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	206	1	1337	3	N	-0-					17
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	175	1	688	3	N	-0-					17
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					17

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	15					101
							17	9									
05	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	138	1	1074	3	N	-0-					101
06	1650	N	210	-0-	-1440	-0-	32	1	178	3	N	-0-					101
07	1550	N	15	-0-	-1535	-0-	2	1	13	3	N	-0-					101
08	1209	N	988	-0-	-221	-0-	107	1	878	3	N	3					104
							3	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					104

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	-0-					60
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	71	1	424	3	N	-0-					60
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	120	1	672	3	N	-0-					60
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	134	1	776	3	N	-0-					60
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	3	N	-0-					60
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					60

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	43	1	421	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					18
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					18
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					18
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					18
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-					2
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					2
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					2
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					2

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222

HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

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

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	3766	-0-	-2414	-0-	3766	2			N	-0-					15
05	7440	X	4027	-0-	-3413	-0-	4027	2			N	-0-					15
06	7200	X	4027	-0-	-3173	-0-	4027	2			N	-0-					15
07	4867	X	2727	-0-	-2140	-0-	2727	2			N	-0-					15
08	4867	X	1446	-0-	-3421	-0-	1409	2	37	9	N	34					49
09	4020	X	643	-0-	-3377	-0-	643	2			N	-0-					49

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					17
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					17
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					17
07	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					17
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

04	840	N	735	-0-	-105	-0-	73	1	662	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	764	2	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	76	1	755	2	N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	N	-0-					-0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060

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

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					9
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					9
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	3999	3	10	9	N	9					28
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3966	3	14	9	N	13					41
06	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3875	3	4	9	N	4					45
07	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3782	3	3	9	N	3					48
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3513	3	6	9	N	5					53
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					53

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-				-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-				-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-				-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

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

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	40	1	237	2	N	-0-				-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	40	1	331	2	N	-0-				-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	40	1	524	2	N	-0-				-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	40	1	245	2	N	-0-				-0-
08	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	40	1	242	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570	N	278	-0-	-292 B	-0-	40	1	238	2	N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

04	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	323	-0-	-917	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	355	-0-	-885	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

04	360	N	333	-0-	-27	-0-	94	1	239	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	322	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) //CONT.// 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

04	DLQ G-10		161	-0-	161	253	161	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		301	-0-	301	554	301	2			N	-0-					-0-
06	742	N	188	-0-	-554	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			72
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			72
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			72
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			72
*08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	79	1	107	3	Y	-0-			8
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	88	1	120	3	Y	-0-			8
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	120	1	106	3	Y	-0-			8
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	153	1	84	3	Y	-0-			8
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	153	1	117	3	Y	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	146	1	85	3	Y	-0-			8

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

04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	1			N	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	837	N	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					4
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					4
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

04	180	N	78	-0-	-102	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

04	420	N	221	-0-	-199	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	109	1	379	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	186	1	475	3	N	-0-					3
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	149	1	518	3	N	-0-					3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	N	-0-					3
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	13	1	577	3	N	-0-					3
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	-0-					3
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	75	1	264	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	7	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					20
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS, LON WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	N	-0-			-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	42	1	148	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	5	1	236	3	N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	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, INC. 197690
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	15	1	436	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	14	1	405	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	390	N	75	-0-	-315	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

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

KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

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

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					10
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					10
08	DELQ PR		1410	-0-	1410	1410	1410	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1410					N	NO RPT					10

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	147	1	578	3	N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	153	1	539	3	N	-0-					-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	153	1	552	3	N	-0-					-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	155	1	559	3	N	-0-					-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	150	1	560	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	3	N	-0-					-0-
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	108	1	1594	3	N	-0-					-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	88	1	1508	3	N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	3	N	-0-					-0-
*09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	N	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	78	1	768	3	N	-0-					-0-
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	77	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	-0-					-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	3	N	-0-					-0-

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	96	1	154	3	Y	-0-					2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	109	1	176	3	Y	-0-					2
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	89	1	153	3	Y	-0-					2
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	102	1	153	3	Y	-0-					2
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	91	1	171	3	Y	-0-					2
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	114	1	190	3	Y	-0-					2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	38	1	176	3	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	42	1	252	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	3	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			34
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			34
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			34
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			34
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			40
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			40
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			40
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2		N	-0-			40
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-			40
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-			40

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					26
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					26
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					26
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					26
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					26
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					25
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13	134	1			21
05	2170 N	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					21
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2328	2	12	9	N	11					32
07	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					32
08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					32
09	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1981	2			N	-0-					32

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150 X	10971	-0-	-1179	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
05	12555 X	9402	-0-	-3153	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	12150 X	5912	-0-	-6238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	11470 X	5436	-0-	-6034	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	11470 X	4233	-0-	-7237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	10980 X	3578	-0-	-7402	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	529	-0-	-611	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

04	450 #	437	-0-	-13	-0-	40	1	394	2	N	3					171
						3	9									
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	40	1	401	2	N	4					175
						4	9									
06	450 #	434	-0-	-16	-0-	40	1	394	2	N	-0-					175
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	2	N	-0-					175
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	-0-					175
*09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-					175

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

04	630 #	621	-0-	-9	-0-	58	1	561	2	N	2					120
						2	9									
05	651 #	610	-0-	-41	-0-	55	1	554	2	N	1					121
						1	9									
06	630 #	610	-0-	-20	-0-	57	1	550	2	N	3					124
						3	9									
07	651 #	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	N	-0-					124
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	2					126
						2	9									
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	2	N	-0-					126

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

04	150 #	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	2	N	-0-					77
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-					77
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	N	-0-					77
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					77
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-					77
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	N	-0-					77

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	34	1	340	2	N	14					44
						15	9									
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	55					55
						61	9									
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	34	1	313	2	Y	9					64
						10	9									
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	34	1	327	2	Y	5					69
						6	9									
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	42	1	331	2	Y	5					74
						6	9									
09	390 #	370	-0-	-20	-0-	35	1	324	2	Y	10					84
						11	9									

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

04	330 #	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	32	1	326	2	Y	-0-					-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

04	240 #	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	2	N	-0-					63
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	N	-0-					63
06	270 #	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	N	-0-					63
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	2	N	-0-					63
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	26	1	212	2	N	-0-					63
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	N	-0-					63

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	279 #	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	Y	-0-					-0-
*09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	39	1	384	2	N	3					161
							3	9									
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	8					169
							9	9									
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	N	17					186
							19	9									
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	N	2	170	1			18
							2	9									
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	52	1	430	2	N	9					27
							10	9									
*09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	3					30
							3	9									

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	222	-0-	-78	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

04	180	#	174	-0-	-6	-0-	16	1	157	3	N	1					51
							1	9									
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	51					51
							56	9									
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					51
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	51	1			-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	194	-0-	-76	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

04	180	#	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	N	-0-					50
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	50					50
							55	9									
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					50
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-	50	1			-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	4					31
							4	9									
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	31					31
							34	9									
06	120	#	77	-0-	-43	-0-	15	1	60	2	Y	2					33
							2	9									
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	15	1	63	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: RRCID -> 273517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1477 - 1493

09	0		168	-0-	168	168	15	1	153	2	N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	184	-0-	184	558	184	2			Y	-0-					-0-
05	761 R	203	-0-	-558	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	4081	1045	2	3	9	Y	3					39
05	5019 R	938	-0-	-4081	-0-	927	2	11	9	Y	10					49
06	1170 #	1048	-0-	-122	-0-	1042	2	6	9	Y	5					54
07	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781	2			Y	-0-					54
08	1085 #	936	-0-	-149	-0-	936	2			Y	-0-	42	1			12
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					12

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	703	-0-	703	3156	703	2			Y	-0-					-0-
05	3901 R	745	-0-	-3156	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	727	-0-	-173	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
08	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	534	-0-	534	1910	517	2	17	9	Y	15					121
05	2285 R	375	-0-	-1910	-0-	371	2	4	9	Y	4					125
06	510 #	412	-0-	-98	-0-	412	2			Y	-0-					125
07	558 #	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					125
08	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					125
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					125

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 #	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	750 #	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713 #	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	682 #	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 0

04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

04	630 #	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	630 #	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

04	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5					19
05	775 #	645	-0-	-130	-0-	639	2	6	9	Y	5					24
06	750 #	744	-0-	-6	-0-	737	2	7	9	Y	6					30
07	775 #	342	-0-	-433	-0-	331	2	11	9	Y	10					40
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	759	2	11	9	Y	10					50
09	750 #	611	-0-	-139	-0-	601	2	10	9	Y	9					59

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

04	330 #	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					48
05	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					48
06	330 #	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					48
07	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					48
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					48
*09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					48

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					33
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					33
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					33
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					33
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					33

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					17
05	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					17
06	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					17
07	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					17
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					17
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					17

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					9
05	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					9
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					9
07	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					9
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					9
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					9

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					13
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					13
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					13
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					13
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					13
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					13

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750

HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620

GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

04	540 #	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					30
05	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					30
06	540 #	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					30
07	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					30
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					30
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174

BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

04	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					22
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					22
07	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					22
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					22
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					11
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					11
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					11

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					76
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					76
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					76
07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					76
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					76
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					76

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					57
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					57
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					57
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					57
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					57

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					30
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					30
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC 877448
CARTER, COY WELL #: 1 RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M&W PRODUCTIONS 518982
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 094396 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (STRAWN) //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	601	-0-	-749	-0-	27	1	375	3	N	181	238	1			67
							199	9									
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	98	1	267	3	N	172	174	1			65
							189	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	25	1	335	3	N	207	176	1			96
							228	9									
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	93	1	193	3	N	200	187	1			109
							220	9									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	53	1	164	3	N	165	179	1			95
							182	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			184
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			184
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			184
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			184
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			184
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			184

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	979	-0-	-581	-0-	979	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	992 N	558	-0-	-434	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	990 N	719	-0-	-271	-0-	719	2		N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
06	780 N	103	-0-	-677	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
05	899 N	329	-0-	-570	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	398	-0-	-682	-0-	398	2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

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-
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-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

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-
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-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

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-
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-

BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

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-
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-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

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-
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-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

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-
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-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MONTY (CONGL.,.UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO,E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

04	870 #	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-					188
05	899 #	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					188
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					188
07	837 #	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					188
08	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					188
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					188

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

04	240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

04	480 #	395	-0-	-85	-0-	27	1	368	2	N	-0-					1
05	496 #	392	-0-	-104	-0-	27	1	365	2	N	-0-					1
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					1
07	403 #	370	-0-	-33	-0-	31	1	339	2	N	-0-					1
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

04	780 #	601	-0-	-179	-0-	41	1	560	2	N	-0-					116
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	42	1	559	2	N	-0-					116
06	600 #	541	-0-	-59	-0-	37	1	503	2	N	1					117
						1	9									
07	682 #	555	-0-	-127	-0-	46	1	509	2	N	-0-					117
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					117
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					117

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1088	-0-	1088	2162	74	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1044	-0-	1044	3206	73	1	971	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1042	-0-	1042	4248	72	1	970	2	N	-0-					-0-
07	0	W	996	-0-	996	5244	83	1	913	2	N	-0-					-0-
08	468	#	NO RPT	-0-	-468	4776					N	NO RPT					-0-
09	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	3696					N	NO RPT					-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					191
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1					192
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	877	2	1	9	N	1					193
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	693	2	1	9	N	1					194
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					195
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					198

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					65
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					65
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					65
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					65
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			N	-0-					65
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	222					N	NO RPT					65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					46
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3					49
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					52
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					57
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	223	3	2	9	N	2					59
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					59

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

04	900	N	750	-0-	-150	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	961	N	675	-0-	-286	-0-	136	1	539	2	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	149	1	672	2	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	160	1	661	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

04	720	N	689	-0-	-31	-0-	34	1	655	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	N	4					26
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					26
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					29
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					29
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					30
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					30

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	2	6	9	N	5					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					101
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					18
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					18
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					28
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10					38
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					39
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					16
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					16
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	589	2	6	9	N	5					21
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					27
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					28
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					28

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

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_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
STATE WELL #: 1 RRCID -> 244397 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3870 - 3878

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-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

04	4367		4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4354		4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	3889		3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4692		4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	3911		3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*09	2993		2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

04	0	#	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

04	2022	S	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					43
05	2060	S	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					43
06	1921	S	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					43
07	2166	S	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					43
08	2188	S	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					43
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

04	90	S	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	403	S	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	270	S	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	84	S	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	S	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	493	S	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

04	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	2976	#	2872	-0-	-104	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	2880	#	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3038	#	2962	-0-	-76	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	3038	#	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	2940	#	2628	-0-	-312	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

04	346	S	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	372	S	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	390	S	218	-0-	-172	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	372	S	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	S	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	N	6					139
05	591 R	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4					143
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					148
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					153
08	631 R	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					159
*09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7					166

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

04	930 #	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					49
05	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					49
06	930 #	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					49
07	961 #	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					49
08	744 #	590	-0-	-154	-0-	589	2	1	9	N	1					50
09	690 #	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					50

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

04	570 #	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					26
05	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					26
06	570 #	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					26
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					26
08	558 #	414	-0-	-144	-0-	413	2	1	9	N	1					27
09	540 #	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					27

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

04	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					98
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					98
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					98
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					98
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					98
*09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					98

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					99
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					99
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					99
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					99
08	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					99
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					99

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			19
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			19
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
09	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			19

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87	87	1	20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	176	1	20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	164	1	18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	404	404	1	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	164	1	18

TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

04	240 #	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-			23
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			23
06	480 #	182	-0-	-298	-0-	182	2		N	-0-			23
07	496 #	160	-0-	-336	-0-	160	2		N	-0-			23
08	496 #	193	-0-	-303	-0-	193	2		N	-0-			23
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			23

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				18
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				18
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				18
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				18
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				18
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				18

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-				55
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-				55
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-				55
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-				55
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-				55
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	2	N	-0-				55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	2	N	-0-				5
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	N	-0-				5
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-				5
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-				5
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-				5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					10
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					10
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					10

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					10
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					10
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					10
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (MARBLE FALLS) 63047 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
MORRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 080643 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 4554 PERF. 4473 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	390 N	132	-0-	-258	-0-	132	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

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					154
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					154
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					154
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					154
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					154
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					154

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	1			N	-0-					21
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	1			N	-0-					21
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	1			N	-0-					21
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1			N	-0-					21
08	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	1			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241	1			N	-0-					21

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107

04	900 #	885	-0-	-15	-0-	845	2	40	9	N	36					149
05	930 #	807	-0-	-123	-0-	779	2	28	9	N	25	166	1			8
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
08	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	6					14

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					15
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					15
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					15
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					15
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					15
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					15

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					42
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					42
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					42
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					42
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					42

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					48
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					48
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					48
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					48
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					48

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					62
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					62
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					62
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					62
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					62
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					62

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					25
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					25
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					25
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					25
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					25
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					25

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	2			Y	-0-					55
05	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	1526	2			Y	-0-					55
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			Y	-0-					55
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			Y	-0-					55
08	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	1458	1458	2			Y	-0-					55
09	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	2831	1373	2			Y	-0-					55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					76
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2					78
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1830	3	9	9	N	8					86
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	3	8	9	N	7					93
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7					100
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					107

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	106	2	9	9	N	8					31
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					36
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	N	4					40
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					43
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	N	10					53
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	2	14	9	N	13					66

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					9
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					9
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					9
09	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					9

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					7
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					9
07	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					9
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					9
09	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					9

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870	#	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	899	#	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	837	#	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	840	#	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	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

04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
06	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					4
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					4
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					4
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1655	2	50	9	N	45					155
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	701	2	22	9	N	20					175
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23					198
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	624	2	33	9	N	30					228
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	557	2	28	9	N	25					253
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	580	2	31	9	N	28	186	1			95

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

04	600 N	325	-0-	-275	-0-	63	1	262	3	Y	-0-					26
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	110	1	503	3	Y	-0-					26
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	94	1	452	3	Y	-0-					26
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	Y	-0-					26
08	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-					26
09	540 N	125	-0-	-415	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					26

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

04	300 N	203	-0-	-97	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					54
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	Y	-0-					54
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	3	Y	-0-					54
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	3	Y	-0-					54
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					54
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

NWR (STRAWN) //CONT.// 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

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

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	527	2	N	11					101
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	588	2	N	6					107
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	532	2	N	9					116
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	3 7	1 9	458	2	N	6					122
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	3 9	1 9	560	2	N	8					130
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	3 8	1 9	517	2	N	7					137

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3			N	-0-					-0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	816	3			N	-0-					-0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

04	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	2382	3	9	9	N	8					120
05	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2659	3	4	9	N	4					124
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2425	3	4	9	N	4					128
07	2480 N	2335	-0-	-145	-0-	2324	3	11	9	N	10					138
08	2666 N	2581	-0-	-85	-0-	2548	3	33	9	N	30	146	1			22
09	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2323	3	8	9	N	7					29

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	200	-0-	-190 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

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-
07	0	N	-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-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					159
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					159
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					159
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	159	7			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					23
05	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					23
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					23
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					23
08	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					23
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

04	1960 R	632	-0-	-1328	-0-	632	3			Y	-0-					47
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					47
06	810 #	670	-0-	-140	-0-	670	3			Y	-0-					47
07	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	3			Y	-0-					47
08	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			Y	-0-					47
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					47

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

04	1620 #	1453	-0-	-167	-0-	1434	2	19	9	N	17					164
05	1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1486	2	19	9	N	17					181
06	1530 #	1448	-0-	-82	-0-	1435	2	13	9	N	12	185	1			8
07	1550 #	1313	-0-	-237	-0-	1294	2	19	9	N	17					25
08	1519 #	1148	-0-	-371	-0-	1133	2	15	9	N	14					39
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					39

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

04	DLQ G-10	301	-0-	301	852	301	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	1112	260	3			Y	-0-					-0-
06	1425 R	313	-0-	-1112	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

04	DLQ G-10	2640	-0-	2640	11242	2609	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	DLQ G-10	4587	-0-	4587	15829	4562	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	7202	4424	-0-	-2778	13051	4400	3	24	9	Y	22	21	1			3
07	8587	6734	-0-	-1853	11198	6701	3	33	9	Y	30	32	1			1
08	8587	3807	-0-	-4780	6418	3772	3	35	9	Y	32	30	1			3
*09	8310	2436	-0-	-5874	544	2405	3	31	9	Y	28	28	1			3

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

04	DLQ G-10	1532	-0-	1532	4866	1532	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1719	-0-	1719	6585	1719	3			Y	-0-					-0-
06	7202	1484	-0-	-5718	867	1484	3			Y	-0-					-0-
07	3117 R	2250	-0-	-867	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
*09	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2146	-0-	-104	-0-	60 1	2086 3	N	-0-			97
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	60 1	2234 3	N	-0-			97
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	60 1	2229 3	N	-0-			97
07	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	60 1	2141 3	N	-0-			97
08	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	60 1	2158 3	N	-0-			97
09	2280 N	885	-0-	-1395	-0-	60 1	825 3	N	-0-			97

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	11	1	35	2	N	-0-					12
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	7	1	26	2	N	-0-					12
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	7	1	23	2	N	-0-					12
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					12
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					12
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12

GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			N	-0-					144
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					144
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					144
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					144
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					144
*09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					144

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					141
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					141
06	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					141
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					141

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1060	-0-	-56 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	179	-0-	-1381 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

NIMROD (CADDO) 65511 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 018042 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2709 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					13
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					13
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					13
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					13
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					13
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					13

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					29
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					29
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					29
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					29
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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

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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	150	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	170	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	190	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	157	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	180	1	570	3	Y	-0-					-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					19
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					19
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					19
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					33
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					33
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					33
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					7
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					7
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					7
08	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					7
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					7

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					2
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					2
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					2
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

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-
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-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

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-
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-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800

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-
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-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					14
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					14
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					14
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					14
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					14
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			Y	-0-					32
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					32
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					32
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					32
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					32
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	N	4					114
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					114
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					114
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					114
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					114
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	177	2	6	9	N	5					119

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					9
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					9
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					9
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					9
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					9
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					9

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

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

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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-
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-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

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-
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-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

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-
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-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					7
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					7

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

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

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790

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

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

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-
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-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					23
05	T. A.	24	-0-	24	25	24	2			N	-0-					23
06	T. A.	572	-0-	572	597	572	2			N	-0-					23
07	T. A.	881	-0-	881	1478	881	2			N	-0-					23
08	T. A.	946	-0-	946	2424	946	2			N	-0-					23
*09	2821 X	397	-0-	-2424	-0-	397	2			N	-0-					23

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

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-
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-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-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

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-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	718	-0-	718	718	718	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	352	-0-	352	1070	352	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	504	-0-	504	1574	504	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	417	-0-	417	1991	417	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1991				Y	-0-			-0-
*09	2402 X	411	-0-	-1991	-0-	411	2		Y	-0-			-0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

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-
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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

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-
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0 N	-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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					19
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					19
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					19
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					19
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					19
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					19

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

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

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					28
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					28
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-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-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					53

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

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

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

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

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NORTHEAST AREA (CADDO LIME) 66089 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BIG SIX OIL COMPANY 070380
LOUDDER, ETHYL WELL #: 1 RRCID -> 018046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CREED OPERATING CO., LLC 188555
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					54
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5					59
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	550	2	4	9	N	4					63
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					68
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	605	2	6	9	N	5					73
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					73

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	61	1	292	3	N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	42	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

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

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	52	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN, DAVID H. 283642
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

04	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
05	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	N	-0-		-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540	N	449	-0-	-91 B	-0-	449	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	341 N	129	-0-	-212 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	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 #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					31
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					31
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					31
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					31
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					31
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					31

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	N	-0-					-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	125	1	604	3	N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	3	N	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					25
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					25
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					25
07	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					25
08	992	N	289	-0-	-703	-0-	289	2			N	-0-					25
09	1020	N	369	-0-	-651	-0-	369	2			N	-0-					25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					35
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					35
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					35
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					35
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					35
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					35

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	486	2	33	9	N	30					30
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	N	20					80
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					90
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	353	2	24	9	N	22					112
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	452	2	20	9	N	18					130
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					130
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	290	2	8	9	N	7					137

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	21					32
							23	9									
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	41	1	446	2	N	-0-					32
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	-0-					32
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	42	1	453	2	N	-0-					32
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	2	N	-0-					32
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	34	1	401	2	N	-0-					32

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					48
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					48
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					48
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					48
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					48
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	965	3	N	11					88
							12	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	127	1	1232	3	N	8					96
							9	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	10					106
							11	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	239	1	1152	3	N	63	157	1			12
							69	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	N	11					23
							12	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) 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

04	750	N	387	-0-	-363	-0-	348	2	39	9	N	35					120
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	624	2	88	9	N	80	167	1			33
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	565	2	120	9	N	109					142
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	613	2	127	9	N	115	182	1			75
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	743	2	163	9	N	148	159	1			64
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	733	2	235	9	N	214	164	1			114

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

04	660	N	612	-0-	-48	-0-	581	2	31	9	N	28					192
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	569	2	10	9	N	9	165	1			36
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	739	2	29	9	N	26					62
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	721	2	52	9	N	47					109
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	758	2	19	9	N	17					126
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	690	2	46	9	N	42					168

REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	882	-0-	-258	-0-	882	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	247	-0-	-623	-0-	239	2	8	9	N	7					208
05	589	N	228	-0-	-361	-0-	228	2			N	-0-					208
06	660	N	193	-0-	-467	-0-	189	2	4	9	N	4					212
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	21	1			204
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	N	4					208
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	2	79	9	N	72					280

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PLOTT-REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184484 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	351	2	36	9	N	33					206
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	392	2	29	9	N	26					232
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	360	2	47	9	N	43	168	1			107
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	385	2	47	9	N	43	5	1			145
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	367	2	61	9	N	55					200
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	367	2	96	9	N	87	160	1			127

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					5
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					5
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					5
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					5
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					5

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 X	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	558 X	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540 X	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558 X	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	558 X	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
YARBRO OIL 946129
BARKER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ONEAL (MARBLE FALLS) 67332 750 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
GULF COAST OPERATORS, INC. 337930
CREAGH, JAS. S. WELL #: 1 RRCID -> 018059 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3985 - 3987

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

06	3683	3506	-0-	-177	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3937	3176	-0-	-761	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
08	3937	3217	-0-	-720	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3810	2561	-0-	-1249	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	14	1	55	2	N	-0-			18
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	12	1	29	2	N	-0-			18
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	17	1	44	2	N	-0-			18
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	12	1	29	2	N	-0-			18
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	5	1	13	2	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-			18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	85	1	343	2	N	-0-			8
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	150	1	384	2	N	-0-			8
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	115	1	310	2	N	-0-			8
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	143	1	353	2	N	-0-			8
08	527 N	281	-0-	-246 B	-0-	80	1	201	2	N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	165	-0-	-255 B	-0-	81	1	84	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

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-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
06	450 N	75	-0-	-375 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERTON (CONGL. 4960) 67854 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 098635 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4960 - 4974

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-

OXFORD (CADDO) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			42
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			42
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			42
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			42
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			42
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			42

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

04	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2	N	-0-			46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			46
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	633	-0-	-731	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	481	-0-	-1193	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	418	-0-	-842	-0-	418	2			N	-0-					-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	841	-0-	-213	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					17
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	184	2	22	9	Y	20	30	1			7
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					8
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					8
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					8
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3					11

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					17
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	Y	19	29	1			7
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					8
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					8
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	174	2	3	9	Y	3					11

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3326	2	64	9	Y	58	51	1			31
05	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3564	2	61	9	Y	55	68	1			18
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3526	2	51	9	Y	46	50	1			14
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	2	52	9	Y	47	34	1			27
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3617	2	52	9	Y	47	51	1			23
09	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	3471	2	50	9	Y	45	52	1			16

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

04	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	1428	2	6	9	N	5	1	8			93
05	1519	X	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6	9	N	5					98
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					101
07	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1479	2	7	9	N	6	1	8			106
08	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	1426	2	4	9	N	4	1	8			109
*09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5	1	8			113

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	467	1	242	2	N	-0-					17
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	508	1	270	2	N	-0-					17
06	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	490	1	257	2	N	-0-					17
07	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	331	1	155	2	N	-0-					17
08	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	507	1	267	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	498	1	236	2	N	-0-					17

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	389	1	178	2	N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	424	1	200	2	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	394	1	180	2	N	-0-					1
07	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	388	1	161	2	N	2	1	8			2
							2	9									
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	420	1	192	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	415	1	176	2	N	-0-					2

PK DAM (CONGLOMERATE "A") //CONT.// 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	258	1	68	2	N	-0-					12
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	264	1	65	2	N	-0-					12
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	247	1	54	2	N	-0-					12
07	341	N	217	-0-	-124 B	-0-	180	1	37	2	N	-0-					12
08	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	190	1	44	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	252	1	53	2	N	-0-					12

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	633	1	378	2	N	25					29
							28	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	643	1	383	2	N	2					31
							2	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	639	1	383	2	N	-0-					31
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	552	1	294	2	N	-0-					31
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	628	1	362	2	N	-0-					31
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	628	1	334	2	N	-0-					31

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

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					86
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					86
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					86
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	N	-0-					23
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	2	N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	254	1	64	2	N	-0-					5
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	250	1	53	2	N	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	2	N	-0-					5
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	239	1	44	2	N	-0-					5
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	239	1	44	2	N	-0-					5
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	231	1	38	2	N	-0-					5

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	775	#	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	88	1	166	2	N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	17	1	40	2	N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	#	447	-0-	-333	-0-	447	2			N	-0-					67
05	837	#	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					67
06	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					67
07	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					67
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					67
09	1110	#	911	-0-	-199	-0-	911	2			N	-0-					67

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					52
05	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					52
06	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					52
07	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					52
08	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					52
*09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					8
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					9
*09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					9

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25					150
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					167
06	690 #	438	-0-	-252	-0-	415	2	23	9	N	21					188
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-	159	1			29
08	713 #	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					29
09	660 #	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					29

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

04	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					19
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					19
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					19
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					19

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

04	14B2 EXT	429	-0-	429	1734	429	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	539	-0-	539	2273	539	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	732	-0-	732	3005	732	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	642	-0-	642	3647	642	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	363	-0-	363	4010	363	2			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4010					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	273	1	81	2	N	-0-					68
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	292	1	89	2	N	-0-					68
06	390 #	385	-0-	-5	-0-	292	1	93	2	N	-0-					68
07	403 #	296	-0-	-107	-0-	229	1	67	2	N	-0-					68
08	403 #	399	-0-	-4	-0-	302	1	97	2	N	-0-					68
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	299	1	87	2	N	-0-					68

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

P.K. LAKE (CONGL.) //CONT.// 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			116
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4	80	1	1	8	39
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	660	2	6	9	N	5					44
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	776	2	9	9	N	8					52
08	806	X	753	-0-	-53	-0-	749	2	4	9	N	4					56
09	780	X	690	-0-	-90	-0-	689	2	1	9	N	1					57

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					20
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					20
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	2			N	-0-					20
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					20
08	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					20
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					20

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					44
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					45
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					50
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					50
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					50

P & R 68227 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 147658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

PALM (CADDO) //CONT.// 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	792	-0-	-378	-0-	792	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1560 #	1224	-0-	-336	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1354	-0-	-258	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
06	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
08	1643 #	1618	-0-	-25	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	1630	3		N	-0-			-0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

04	6140	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2		N	-0-			176
05	6184	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		N	-0-			176
06	3810	6184	-0-	2374	2374	6184	2		N	-0-			176
07	5246	5246	-0-	-0-	2374	5246	2		N	-0-			176
08	4433	3973	-0-	-460	1914	3973	2		N	-0-			176
*09	5382 R	3468	-0-	-1914	-0-	3468	2		N	-0-			176

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

04	960	#	780	-0-	-180	-0-	642	3	138	9	N	125	178	1			33
05	899	#	843	-0-	-56	-0-	650	3	193	9	N	175	174	1			34
*06	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	625	3	385	9	N	350	341	1			43
*07	922	R	922	-0-	-0-	-0-	647	3	275	9	N	250	173	1			120
*08	967	R	967	-0-	-0-	-0-	686	3	281	9	N	255	175	1			200
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					200

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

04	450	#	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					5
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					5
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					5
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					5
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					5
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	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-
*07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

04	2220	4699	-0-	2479	113379	4674	3	25	9	N	23					201
05	2294	4373	-0-	2079	115458	4349	3	24	9	N	22					223
06	2220	3698	-0-	1478	116936	3685	3	13	9	N	12	171	1			64
07	2294	5151	-0-	2857	119793	5125	3	26	9	N	24					88
*08	2294	4721	-0-	2427	122220	4702	2	19	9	N	17					105
*09	2220	NO RPT	-0-	-2220	120000					N	NO RPT					105

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					5
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					5
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					5
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					5
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					5
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					5

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					138
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					138
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					138
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					138
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					138
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					138

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

04	240 #	68	-0-	-172	-0-	11	1	57	3	N	-0-					74
05	248 #	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					74
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					74
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					74
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					74
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					74

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990

CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
08	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
*09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

04	1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	997	-0-	-150	-0-	997	2		N	-0-			-0-
06	1110 #	945	-0-	-165	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	902	-0-	-245	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	873	-0-	-212	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09	1020 #	840	-0-	-180	-0-	840	2		N	-0-			-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

G & F OIL, INC. 292000

WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200

HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					4
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					4
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					4
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					4

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	61	2	9	9	N	8					8

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	#	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710		3068	-0-	1358	3207	291	1	2777	2	N	-0-					43
05	1767		2436	-0-	669	3876	2436	2			N	-0-					43
06	1710		1606	-0-	-104	3772	1606	2			N	-0-					43
07	1767		878	-0-	-889	2883	878	2			N	-0-					43
08	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	1488					N	NO RPT					43
09	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	138					N	NO RPT					43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	43	1	81	2	N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	473	-0-	-7	-0-	38	1	435	2	N	-0-					7
05	527	#	472	-0-	-55	-0-	39	1	433	2	N	-0-					7
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	37	1	412	2	N	-0-					7
07	527	#	444	-0-	-83	-0-	37	1	407	2	N	-0-					7
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	35	1	403	2	N	-0-					7
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	34	1	395	2	N	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
*09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					6
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	45	1	148	2	N	-0-					167
05	279	#	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	2	N	-0-					167
06	270	#	190	-0-	-80	-0-	42	1	148	2	N	-0-					167
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	38	1	187	2	N	-0-					167
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	36	1	167	2	N	-0-					167
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	N	-0-					160
05	217	#	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	N	-0-					160
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	N	-0-					160
07	217	#	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-					160
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-					160
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-					160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	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

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					129
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					129
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					129
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 10 WELL #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		491	-0-	491	1063	491	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		452	-0-	452	1515	452	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	575	-0-	-1515	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					55
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1576	3	156	9	N	142	172	1			25
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					25
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					25
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2	1	8			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

B.F.L., INC. 040409
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5500		1703	-0-	-3797	557	1703	2			N	-0-					9
05	2961	N	2404	-0-	-557	-0-	2404	2			N	-0-					9
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					9
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2206	2	15	9	N	14					23
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BLUEBONNET OPERATING 076833
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

04	T. A.		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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2324	-0-	2324	3627	2324	3			N	-0-					-0-
05	6000		2633	-0-	-3367	260	2633	3			N	-0-					-0-
06	2383		2123	-0-	-260	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1471	3	250	9	N	227	171	1			56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					117
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					117
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					117
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					117
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - PLUGGED 06/03/14

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1041	3	186	9	N	169	171	1			28
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					28
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	882	3	183	9	N	166	169	1			25
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					25
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	979	3	229	9	N	208	177	1			56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					17
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					17
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					17
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					17
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17

BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997

HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	76	-0-	-113	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990

JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
08	394	262	-0-	-132	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 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-
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-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

04	4661	3298	-0-	-1363	-0-	394	1	2904	3	N	-0-			3
05	3775	3775	-0-	-0-	-0-	227	1	3548	3	N	-0-			3
06	4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	153	1	3972	3	N	-0-			3
07	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	181	1	3750	3	N	-0-			3
08	3782 #	3530	-0-	-252	-0-	117	1	3413	3	N	-0-			3
09	4140 #	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

04	0	47	-0-	47	47	3	1	44	3	N	-0-			-0-
05	0	147	-0-	147	194	40	1	107	3	N	-0-			-0-
06	0	70	-0-	70	264	5	1	65	3	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-			-0-
*08	250	24	-0-	-226	38	6	1	18	3	N	-0-			-0-
09	750	388	-0-	-362	-0-	96	1	292	3	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-			-0-
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-			-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2074	-0-	-626	-0-	2061	2	13	9	N	12					179
05	2790		2237	-0-	-553	-0-	2230	2	7	9	N	6					185
06	2700		583	-0-	-2117	-0-	582	2	1	9	N	1					186
07	2790		2341	-0-	-449	-0-	2330	2	11	9	N	10					196
08	2232	#	2231	-0-	-1	-0-	2209	2	22	9	N	20					216
09	2160	#	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					216

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				7
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

04	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-				-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
09	360	N	20	-0-	-340	-0-	10	1	10	2	N	-0-				-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-				2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	93	1	756	2	N	-0-				2
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	N	-0-				2
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	93	1	682	2	N	-0-				2
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	N	-0-				2
09	780	N	33	-0-	-747	-0-	3	1	30	2	N	-0-				2

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756

WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979

LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521

DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

04	DLQ G-10	268	-0-	268	408	268	2			N	-0-					35
05	DLQ G-10	15	-0-	15	423	15	2			N	-0-					35
06	668 N	245	-0-	-423	-0-	245	2			N	-0-					35
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					35
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

04	DLQ G-10	217	-0-	217	372	217	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10	18	-0-	18	390	18	2			N	-0-					10
06	630 N	240	-0-	-390	-0-	240	2			N	-0-					10
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					10
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	195	-0-	195	339	195	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	45	-0-	45	384	45	2			N	-0-					-0-
06	659 N	275	-0-	-384	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					44
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					77
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					110
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	N	14					124
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	101	1			23
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	N	3					26
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					26

J OIL & GAS INC. 427779
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	784	2	44	9	N	40					189
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	2	37	9	N	34					223
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	545	2	40	9	N	36					259
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	510	2	25	9	N	23	162	1			120
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	322	2	17	9	N	15					135
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12					147

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - P/A 10-02-2014

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					34
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					34
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	Y	-0-					34
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					34
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					34
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					34

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					16
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					16
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					16
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					16
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					16
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					16

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P/A 05/23/2014

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					26
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					26
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					26
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431

04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-					48
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					48
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					48
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	9	1	437	2	N	-0-					48
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-					48
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	6	1	400	2	N	-0-					48

KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	3	65	9	N	59	158	1			20
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1908	3	26	9	N	24					44
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	N	19					63
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3					66
08	1922	N	1084	-0-	-838	-0-	1075	3	9	9	N	8					74
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2351	3	17	9	N	15					89

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					3
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					3
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					3
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					3
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					39
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					39
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					39
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					39
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					39
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					125
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					125
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					125
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					125
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					125
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					125

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					85
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					85
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					85
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					85
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	341 N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	570 N	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					28
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					28
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					83
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					83
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					83
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					83
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

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-
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-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-					-0-
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3		N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

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-
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-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	N	-0-					60
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	218	1	415	2	N	-0-					60
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	N	-0-					60
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	195	1	462	2	N	-0-					60
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					38
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					38
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					38
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					38
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					38

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					1
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					6
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					6
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					6
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640

EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		477	-0-	477	21861	477	2			N	-0-					-0-
05	5000		576	-0-	-4424	17437	576	2			N	-0-					-0-
06	7500		606	-0-	-6894	10543	606	2			N	-0-					-0-
07	7750		783	-0-	-6967	3576	783	2			N	-0-					-0-
08	4365		789	-0-	-3576	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1380		NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					80
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	2	23	9	N	21					101
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					101
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					101
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					101
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					101

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					181
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					181
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1477	3	43	9	N	39	170	1			50
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					50
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					50
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					50

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					77
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					77
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	3			N	-0-					77
07	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					77
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					77
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					77

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	73	1	143	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	191	1	442	2	N	-0-					86
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	544	2	N	4					90
							4	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	N	3					93
							3	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	N	2					95
							2	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	276	1	539	2	N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	2	N	-0-					18
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	136	1	138	2	N	-0-					18
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	152	1	202	2	N	-0-					18
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	2	N	-0-					18
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	22	1	196	2	N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	25	1	203	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	25	1	218	2	N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					6
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2	N	-0-					6
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	14	1	111	2	N	-0-					6
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	2	N	-0-					6
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					6
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					6

RWA, LLC 687608
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	1			N	-0-					-0-
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	1			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	1			N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-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-
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-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					4
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			4
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			4
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			4
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	N	2	2	8			4
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	N	2	2	8			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RED DOG TRACK, INC. 696871
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148

ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				22
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				22
06	1230	N	353	-0-	-877	-0-	353	3			N	-0-				22
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				22
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

04	270	N	98	-0-	-172	-0-	1	1	97	2	N	-0-				-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	16	1	58	2	N	-0-					4
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	11	1	44	2	N	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					4
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-					4
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	17	1	42	2	N	-0-					4
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	2	N	-0-					4

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					3
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					3
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					3
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					3
08	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					3
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-					3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					8
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					8

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	693	2	199	9	N	181	183	1	5	8	178
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	724	2	165	9	N	150	183	1	5	8	140
06	900	N	702	-0-	-198	-0-	627	2	75	9	N	68	10	8			198
07	930	N	666	-0-	-264	-0-	548	2	118	9	N	107	182	1	5	8	118
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	546	2	152	9	N	138	6	8			250
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	561	2	74	9	N	67	183	1			134

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

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-
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-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					153
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					153
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					153
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					153
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					153
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	631	3	23	9	N	21					174

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					32
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					32
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					32
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					32
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					32
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					14
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					14
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					14
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	1548	-0-	-5952	10763	1241	3	307	9	N	279	358	1			46
05	7750	1861	-0-	-5889	4874	1435	3	426	9	N	387	187	1			246
06	6959	2085	-0-	-4874	-0-	1608	3	477	9	N	434	544	1			136
07	2480	2240	-0-	-240	-0-	2020	3	220	9	N	200	185	1			151
08	2480	1488	-0-	-992	-0-	1488	3			N	-0-					151
*09	2100 #	1191	-0-	-909	-0-	1168	3	23	9	N	21	1	8			171

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					6
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					6
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					6
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					6
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					6

TORCH OPERATING LLC 862620
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

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

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

04	285 N	91	-0-	-194	-0-	88	2	3	9	Y	3	2	1			10
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4	6	1			8
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4	3	1			9
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	Y	4	3	1			10
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5	7	1			8
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	Y	6	3	1			11

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

04	497 N	190	-0-	-307	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	1026	-0-	-1434	-0-	957	2	69	9	Y	63	55	1			113
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1138	2	67	9	Y	61	114	1			60
06	750 N	504	-0-	-246	-0-	430	2	74	9	Y	67	70	1			57
07	930 N	280	-0-	-650	-0-	192	2	88	9	Y	80	70	1			67
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	173	2	72	9	Y	65	67	1			65
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	197	2	81	9	Y	74	71	1			68

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533 N	212	-0-	-321	-0-	160	2	52	9	Y	47	41	1			71
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9	Y	46	85	1			32
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	177	2	37	9	Y	34	28	1			38
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	192	2	35	9	Y	32	28	1			42
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	173	2	29	9	Y	26	27	1			41
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	Y	30	28	1			43

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	217	-0-	217	568	217	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	243	-0-	243	811	243	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	139	-0-	139	950	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	151	-0-	151	1101	151	2			Y	-0-					-0-
08	1254 N	153	-0-	-1101	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	135	-0-	135	354	135	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	152	-0-	152	506	152	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	142	-0-	142	648	142	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	150	-0-	150	798	150	2			Y	-0-					-0-
08	951 N	153	-0-	-798	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

04	1350 N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-					6
05	868 N	794	-0-	-74	-0-	18	1	776	3	N	-0-					6
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	N	-0-					6
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	3	N	-0-					6
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	3	N	-0-					6
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	154	1	907	3	N	2	8	1			-0-
						2	9									

MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	60	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	46	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	64	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

04	300	N	154	-0-	-146	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					14
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					14
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	7	1	3	3	Y	-0-					14
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			Y	-0-					14
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					14

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	11					34
							12	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	313	3	Y	7					41
							8	9									
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	56	1	270	3	Y	4					45
							4	9									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					45
08	403	N	163	-0-	-240	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					45
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					45

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	495	1	905	3	Y	-0-					29
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	463	1	842	3	Y	-0-					29
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1266	1	909	3	Y	-0-					29
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1339	1	946	3	Y	-0-					29
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	987	1	868	3	Y	-0-					29
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1005	1	938	3	Y	-0-					29

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

04	1020 N	325	-0-	-695	-0-	325	3			Y	-0-					9
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					9
06	960 N	249	-0-	-711	-0-	249	3			Y	-0-					9
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					9
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	840	1	1336	3	Y	-0-					26
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	899	1	1455	3	Y	-0-					26
06	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	802	1	1386	3	Y	-0-					26
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	962	1	1452	3	Y	-0-					26
08	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	782	1	1462	3	Y	-0-					26
09	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	798	1	1326	3	Y	-0-	16	1			10

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-				118
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	29	1	146	2	N	-0-				118
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	2	N	-0-				118
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	2	N	-0-				118
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	N	-0-				118
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				118

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	38	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

04	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	106	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	32	1	114	2	N	-0-					68
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	N	-0-					68
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	24	1	84	2	N	-0-					68
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	20	1	71	2	N	-0-					68
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-					68
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					128
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					128
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					128
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					128
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					128
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					128

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	200	1	778	2	N	-0-					133
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	164	1	642	2	N	-0-					133
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	192	1	782	2	N	-0-					133
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	202	1	778	2	N	-0-					133
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	173	1	691	2	N	-0-					133
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					133

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	25	1	91	2	N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					20
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					20
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					20
07	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					20
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					20
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	45	1	239	2	N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	42	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	39	1	210	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					5
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	N	-0-					5
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					5
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-					5
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	1	3	2	N	-0-					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	79	1	285	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

04	600	N	518	-0-	-82	-0-	82	1	436	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	82	1	457	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	113	1	590	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

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-
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-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	2	N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	2	N	-0-					-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

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-
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-

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1351	-0-	-1319	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	1093	-0-	-1573	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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-
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-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	150		150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

04	240 N	171	-0-	-69	-0-	170	3	1	9	N	1					48
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	3	1	9	N	1					49
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					50
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					51
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					52
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					53

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					16
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					16
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					16
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					16
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					16
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					16

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					25
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					25
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					25
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					25
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					25
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					25

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 2923

04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

04	630 N	546	-0-	-84	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2		N	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2		N	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-					-0-
08	899 N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2		N	-0-					-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

04	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2		N	-0-					-0-
06	720 N	631	-0-	-89	B	-0-	631	2		N	-0-					-0-
07	744 N	718	-0-	-26	B	-0-	718	2		N	-0-					-0-
08	775 N	662	-0-	-113	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

04	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	10	1	635	2	N	-0-				12
05	620 N	534	-0-	-86	B	-0-	8	1	526	2	N	-0-				12
06	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	10	1	619	2	N	-0-				12
07	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	28	1	813	2	N	-0-				12
08	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	22	1	607	2	N	-0-				12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2		N	-0-			29
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2		N	-0-			29
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			29
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-			29
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		N	-0-			29
*09	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2		N	-0-			29

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			6
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			6
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	3		N	-0-			6
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			6
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			12
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			12
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			12
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			12
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			12
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					181
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	440	3	1	9	N	1					182
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					182
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					182
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	N	2	181	1			3
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					4

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	786	2	N	-0-					56
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	114	1	741	2	N	-0-					56
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	885	2	N	-0-					56
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-					56
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	1508	2	N	-0-					56
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	270	1	1714	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	243	1	1515	2	N	-0-					75
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	221	1	1432	2	N	-0-					75
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	210	1	1372	2	N	-0-					75
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	159	1	1022	2	N	-0-					75
08	1426	N	756	-0-	-670	-0-	101	1	655	2	N	-0-					75
09	1380	N	720	-0-	-660	-0-	98	1	622	2	N	-0-					75

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					74
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					74
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					74
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					74
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

04	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					20
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					20
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					20
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					20
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					14
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					14
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					14
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					14
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					24
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					24
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					24
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					24
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
MCCRACKEN WELL #: 3 RRCID -> 135264 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3022 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					2
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

04	5370 X	2835	-0-	-2535	-0-	2835	2			N	-0-					64
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					64
06	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					64
07	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3282	2	32	9	N	29					93
08	3596 X	3072	-0-	-524	-0-	3062	2	10	9	N	9					102
09	3930 X	2303	-0-	-1627	-0-	2266	2	37	9	N	34					136

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					40
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					40
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					40
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					10
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					13
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					13

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

04	1702	N	637	-0-	-1065	-0-	70	1	554	2	Y	12					21
							13	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	12					33
							13	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	Y	10	39	1			4
							11	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	70	1	520	2	Y	10					14
							11	9									
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	70	1	368	2	Y	3					17
							3	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	70	1	485	2	Y	12					29
							13	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

04	862	N	354	-0-	-508	-0-	345	2	9	9	Y	8					11
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					13
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5	16	1			2
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	275	2	6	9	Y	5					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8	9	Y	7					14
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	181	2	4	9	Y	4					18

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

04	323	N	105	-0-	-218	-0-	103	2	2	9	Y	2					4
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					6
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4					5
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	Y	1					6
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3					9

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

04	1636	N	504	-0-	-1132	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	299	-0-	-301	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1459	-0-	-741	2306	1425	2	34	9	Y	31					49
05	3100	N	1534	-0-	-1566	740	1501	2	33	9	Y	30					79
06	2151	N	1411	-0-	-740	-0-	1381	2	30	9	Y	27	95	1			11
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26					37
08	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1208	2	13	9	Y	12					49
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1108	2	29	9	Y	26					75

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					31
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					34
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					34
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					34
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					34
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					34

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	14	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	9	1	2363	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2216	-0-	-814	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	1147	-0-	-14363	-0-	1147	2			N	-0-					6
05	1891	X	1008	-0-	-883	-0-	1008	2			N	-0-					6
06	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					6
07	757	X	115	-0-	-642	-0-	115	2			N	-0-					6
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

04	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51	9	N	46	46	1			-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	477	-0-	-573	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	604	-0-	-446	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					8
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					8
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					8
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					8
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

04	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					75
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13					88
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	705	3	36	9	N	33					121
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	623	3	58	9	N	53					174
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6	166	1			14
*09	750	N	616	-0-	-134	-0-	593	3	23	9	N	21					35

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	876	3	166	9	Y	151	70	1			81
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	230	1	745	3	Y	9	70	1			20
							10	9									
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	323	1	712	3	Y	-0-					20
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	316	1	684	3	Y	22					42
							24	9									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	246	1	666	3	Y	9					51
							10	9									

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

04	1500	N	663	-0-	-837	-0-	193	1	464	2	N	5	162	1			28
							6	9									
05	1116	N	570	-0-	-546	-0-	115	1	452	2	N	3					31
							3	9									
06	780	N	585	-0-	-195	-0-	168	1	416	2	N	1					32
							1	9									
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	156	1	515	2	N	-0-					32
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	125	1	570	2	N	-0-					32
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	352	1	1145	2	N	-0-					2
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	462	1	1586	2	N	-0-					2
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					2
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	413	1	1995	2	N	-0-					2
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	374	1	1699	2	N	-0-					2
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

04	1061 N	324	-0-	-737	-0-	48	1	269	2	Y	6					10
						7	9									
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	9					19
						10	9									
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	Y	7	23	1			3
						8	9									
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	Y	6					9
						7	9									
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	48	1	112	2	Y	1					10
						1	9									
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	347	2	Y	8					18
						9	9									

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

04	293 N	105	-0-	-188	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-		-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150

PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					19
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					58
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					5
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	346	-0-	-674	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	N	14					14
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	333	2	15	9	N	14					28

RAY HERRING ESTATE 695237
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					65
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					65
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					65
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					65
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					65

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	103	3	32	9	N	29					137
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	3	31	9	N	28	132	1			33
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	107	3	29	9	N	26					59
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	105	3	33	9	N	30					89
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	116	3	30	9	N	27					116
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	111	3	28	9	N	25	117	1			24

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					199
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					199
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					199
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					199
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					199
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					199

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	992	#	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	508	-0-	-515	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	429	-0-	-651	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					70
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					70
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					70
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					70
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					70
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					70

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6250		5046	-0-	-1204	8518	5046	2			N	-0-					188
05	7750		5445	-0-	-2305	6213	5445	2			N	-0-					188
06	7500		5252	-0-	-2248	3965	5252	2			N	-0-					188
07	7750		5028	-0-	-2722	1243	5028	2			N	-0-					188
08	6159		4916	-0-	-1243	-0-	4916	2			N	-0-					188
09	4800		NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					188

PIT-ROM (CONGL ZONE B) 71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "J" WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					164
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					164
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					164
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					164
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					164
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					164

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1322	403	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		148	-0-	148	1470	148	3			Y	-0-					-0-
06	1693	N	223	-0-	-1470	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					32
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					32
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					32
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					32
08	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-					32
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					32

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					54
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					54
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					54
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					54
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					54

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					55
05	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					55
06	540	X	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					55
07	558	X	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					55
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					55
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					55

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	596	-0-	-244	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

04	1200	N	111	-0-	-1089	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	244	-0-	-1027	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

04	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			Y	-0-					19
05	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			Y	-0-					19
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			Y	-0-					19
07	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			Y	-0-					19
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					19
09	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			Y	-0-					19

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

04	1110	X	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					18
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					18
06	780	X	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					18
07	1054	X	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					18
08	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					18
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					18

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					66
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					66
06	570	X	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					66
07	589	X	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					66
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					66
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					66

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	155	2	31	9	N	28					168
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20	9	N	18	158	1			28
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	140	2	23	9	N	21					49
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	124	2	14	9	N	13					62
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					62
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					62

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			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

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	689	3	23	9	N	21					21
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	3	3	9	N	3					24

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

04	480 N	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	N	1	63	1			22
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					22
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					22
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					22

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

04	690 N	620	-0-	-70	-0-	613	2	7	9	N	6					39
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	612	2	3	9	N	3					42
06	690 N	595	-0-	-95	-0-	589	2	6	9	N	5					47
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					53
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4					57
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					63

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					78
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					78
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					78
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					78
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					78
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					78

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					77
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	780	2	36	9	N	33					110
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	37	7			73
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					73
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					73
*09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					73

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					23
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	N	28					51
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2393	2	64	9	N	58					109
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					109
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					109
*09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					109

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					166
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					166
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					166
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					166
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					166
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					166

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

04	5160 X	4847	-0-	-313	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4863	-0-	-159	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4682	-0-	4682	4682	4682	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9169	4487	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

04	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					28
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1108	2	21	9	N	19					47
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	1023	2	2	9	N	2					49
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					49
08	1116 N	847	-0-	-269	-0-	826	2	21	9	N	19					68
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	938	2	9	9	N	8					76

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	589 N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

04	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					98
05	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					98
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					98
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					98
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					98
09	900 N	765	-0-	-135	-0-	712	2	53	9	N	48					146

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					103
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					103
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					103
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					103
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					103

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	448	-0-	-842	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	N	12					96
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					96
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					96
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					96
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					96
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					96

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					48
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					48
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					48
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					48

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

04	840	N	808	-0-	-32	-0-	804	2	4	9	N	4	69	1			27
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	791	2	6	9	N	5					32
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					32
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4					36
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					36
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					36

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					148
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	2	17	9	N	15	135	1			28
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					28
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	N	4					32
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5					37

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

04	3000	N	11018	-0-	8018	24776	11018	2			N	-0-					-0-
05	34024	X	9248	-0-	-24776	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					8
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					8
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					8
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	2			N	-0-					8
08	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					8
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					8

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

JOHNSON "12" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					106
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					106
06	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					106
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					106
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					106
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					106

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1300	2	10	9	N	9					129
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					129
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					129
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					129
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					129
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1059	2			N	-0-	74	1			55

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-					28
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					28
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1172	2	100	9	N	91					119
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1155	2	64	9	N	58					177
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1124	2	42	9	N	38	174	1			41
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1046	2	29	9	N	26					67

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1131	2	2	9	N	2					109
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					114
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1131	2	3	9	N	3					117
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3					120
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1110	2	1	9	N	1					121
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					121

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					93
05	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					93
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					93
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					93
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					93
09	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					93

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9168	2	6	9	N	5	104	1			62
05	10106 X	8269	-0-	-1837	-0-	8269	2			N	-0-					62
06	9780 X	7250	-0-	-2530	-0-	7250	2			N	-0-					62
07	10106 X	6787	-0-	-3319	-0-	6787	2			N	-0-					62
08	8153 X	6174	-0-	-1979	-0-	6172	2	2	9	N	2					64
09	7890 X	5311	-0-	-2579	-0-	5311	2			N	-0-					64

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3	77	1			16
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					16
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					16
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					16
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					16
*09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					16

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					140
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-					140
06	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					140
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					140
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					140
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					140

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					43
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					43
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					43
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					43
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					43

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					11
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					11
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

04	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					70
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					70
06	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					70
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					70
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					70
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					70

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

04	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4438	2	8	9	N	7					103
05	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4520	2	1	9	N	1					104
06	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4258	2	4	9	N	4					108
07	4743	X	4184	-0-	-559	-0-	4181	2	3	9	N	3					111
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4179	2	3	9	N	3					114
09	4410	X	3903	-0-	-507	-0-	3903	2			N	-0-	99	1			15

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					72
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					74
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					74
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					74
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					77
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					77

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1649	2	14	9	N	13					83
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7					90
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1626	2	8	9	N	7					97
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1410	2	10	9	N	9					106
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1522	2	6	9	N	5					111
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					111

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

04	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					58
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					58
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					58
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					58
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					58
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	36	1			22

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1251	2	6	9	N	5					166
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3					169
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	2	1	9	N	1					170
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					173
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1239	2	2	9	N	2					175
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1180	2	8	9	N	7					182

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

04	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-					165
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					168
06	660	N	420	-0-	-240	-0-	408	2	12	9	N	11					179
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					179
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					179
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	173	1			7

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

04	600	N	591	-0-	-9	-0-	587	2	4	9	N	4					110
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2					112
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3					115
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	2	2	9	N	2					117
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	575	2	1	9	N	1					118
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					118

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					68
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					68
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					68
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					68
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					68
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					68

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1761	-0-	-549	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					124
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					124
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					124
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					124
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					124
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1171	2	19	9	N	17					141

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					169
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5	148	1	1	5	25
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	297	2	2	9	N	2					27
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					32
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	N	3					35
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	248	2	2	9	N	2					37

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					46
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					46
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					46
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					46

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					68
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					68
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					68
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					68
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					68
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					68

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					21
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					21
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					21
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					21
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1					22
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					22

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15					15
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					15
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					15
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					15
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					15

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

04	690	N	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1441	-0-	-1859	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1602	-0-	-1808	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1848	-0-	-1562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1627	-0-	-1673	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					23
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					23
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					23
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					23
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					23
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					41
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					41
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					41
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					41
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					41
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					65
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50	9	N	45	110	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					29
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					29
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	3					32
							3	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	N	1					33
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	N	-0-					97
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-					97
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-					97
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34	1	468	2	N	31					130
							34	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	32					162
							35	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	28					190
							31	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	22	169	1			43
							24	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3970 - 3984

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	199	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	203	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	192	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

04	720	N	584	-0-	-136	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	748	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

04	0	W	2356	-0-	2356	4770	160	1	2177	2	N	17					336
							19	9									
05	0	W	2447	-0-	2447	7217	169	1	2256	2	N	20					356
							22	9									
06	0	W	2369	-0-	2369	9586	162	1	2188	2	N	17	182	1			191
							19	9									
07	0	W	2530	-0-	2530	12116	209	1	2308	2	N	12					203
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12116					N	NO RPT					203
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12116					N	NO RPT					203

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

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

04	3000	N	1973	-0-	-1027	149	1973	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*09	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

04	660	N	653	-0-	-7	-0-	651	2	2	9	N	2					34
05	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	2			N	-0-					34
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					34
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					34
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4					38
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					41
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	3	Y	-0-					41
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	118	1	566	3	Y	-0-					41
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	169	1	560	3	Y	-0-					41
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	3	Y	-0-					41
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	54	1	545	3	Y	-0-					41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

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

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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-
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-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

04	570	N	415	-0-	-155	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
05	868	N	427	-0-	-441	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	360	N	242	-0-	-118	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	5			65
							6	9							
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	2	N	5			70
							6	9							
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	N	3			73
							3	9							
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	186	1	1615	2	N	-0-			73
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	186	1	1485	2	N	-0-			73
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			73

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	110	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	541	-0-	-327	-0-	77	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	120	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	109	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	112	1	730	3	Y	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	125	1	724	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	272	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	267	1	1605	3	Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	272	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	255	1	1650	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	246	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	271	1	1566	3	Y	-0-					-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	70	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	68	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	64	1	369	3	Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					3
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					3
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					3
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					3
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					3
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					3

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	57	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	34	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	52	1	302	3	Y	-0-					-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	108	-0-	-342	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	545	1	130	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	577	1	148	3	N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	490	1	127	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	162	1	597	3	N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	158	1	611	3	N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	143	1	586	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	405	1	97	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	512	1	131	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	444	1	115	3	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	146	1	447	3	N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	Y	-0-					1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

04	90 N	48	-0-	-42	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	535	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	429	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	362	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	299	1	1937	3	Y	-0-					-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	320	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	348	1	2008	3	Y	-0-					-0-

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					27
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

POOLVILLE, SW.(CADDO) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

04	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	54	1	303	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	150	1	264	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	54	1	347	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	50	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1006	2	58	9	N	53	53	1			-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "C" WELL #: 1 RRCID -> 129700 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 4442

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-
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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	N	-0-					9
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-					9
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					9
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					9
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	2	91	9	N	83	83	1			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					17
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	Y	-0-					17
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	Y	-0-					17
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					17
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	46	1	300	3	Y	-0-					17
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	124	1	222	3	Y	-0-					17

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					2
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					2
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					2
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	1			Y	-0-					2
*09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					2

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					3
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					3
06	720	N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			Y	-0-					3
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			Y	-0-					3
08	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			Y	-0-					3
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			Y	-0-					3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

04	270	N	288	-0-	18 B	-2786	288	2			Y	-0-					3
05	0	N	230	-0-	230 B	-2556	230	2			Y	-0-					3
06	240	N	169	-0-	-71 B	-2556	169	2			Y	-0-					3
07	310	N	248	-0-	-62 B	-2556	248	2			Y	-0-					3
08	217	N	236	-0-	19 B	-2537	236	2			Y	-0-					3
09	180	N	170	-0-	-10 B	-2537	170	2			Y	-0-					3

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	539	-0-	-61 B	-9640	539	2			Y	-0-					39
05	0	N	610	-0-	610 B	-9030	610	2			Y	-0-					39
06	600	N	554	-0-	-46 B	-9030	554	2			Y	-0-					39
07	558	N	607	-0-	49 B	-8981	607	2			Y	-0-					39
08	620	N	549	-0-	-71 B	-8981	549	2			Y	-0-					39
09	540	N	444	-0-	-96 B	-8981	444	2			Y	-0-					39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					36
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					36
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					36
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					36
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					36
*09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	277	2	13	9	N	12					12
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	226	2	31	9	N	28					40
07	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	212	2	10	9	N	9					49
08	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	202	2	10	9	N	9					58
09	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					58

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					79
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					79
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					79
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					79
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					79
*09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					79

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					67
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					67
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					67
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	313	2	3	9	N	3					70
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					70
*09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					70

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					18
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					18
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					18
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					18
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

04	2550		2250	-0-	-300	-0-	2164	2	86	9	N	78	126	1			44
05	2635		2229	-0-	-406	-0-	2164	2	65	9	N	59					103
06	2430	N	1714	-0-	-716	-0-	1622	2	92	9	N	84	156	1			31
07	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2020	2	78	9	N	71					102
08	2232	N	1424	-0-	-808	-0-	1383	2	41	9	N	37					139
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2329	2	76	9	N	69					208

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) //CONT.// 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					7
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					7
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					7
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					7
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					8

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					7
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					7
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					7
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					7
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					7
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					8

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					11
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					11
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					11

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					59
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					66
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					66
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					66
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					66
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					68

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					7
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					7
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					7
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					8

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					6
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					7
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					25
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					25
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					25
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					25
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					25
*09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					25

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					31
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					31
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					31
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					31
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					31
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					31

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					178
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					178
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1					179
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					179
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					179
*09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1					180

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					168
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					168
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1					169
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					169
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					169
*09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1					170

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					62
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					62
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					62
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					62
*09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					62

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7
*09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	98	2	17	9	N	15					65
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	N	15					80
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					90
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15					105
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	121	2	17	9	N	15					120
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	94	2	17	9	N	15					135

PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
LAMESA CRUDE 484295
WILLIAMS,L.L. WELL #: 1 RRCID -> 129495 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			53
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			53
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			53
07	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2	N	-0-			53
08	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	2	N	-0-			53
*09	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2	N	-0-			53

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
MINGUS OIL & GAS 569683
TRAVIS CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					3
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					3
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					3
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					3
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2			N	-0-					3
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					3

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					12
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					12
06	1260	N	694	-0-	-566	-0-	694	2			N	-0-					12
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					12
*09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					12

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	N	12					49
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	2	18	9	N	16					65
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7					72
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1764	2	46	9	N	42	114	1			-0-
*08	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	1579	2	15	9	N	14					14
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1938	2	19	9	N	17					31

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	323	1	2154	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	137	1	916	2	N	-0-					-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXOIL COMPANY, THE 850412
BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					29
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					29
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					29
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					29
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					29
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					29

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					59
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					59
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					59
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					59
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					59
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					59

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	98	1	484	3	Y	10					70
						11	9									
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	133	1	431	3	Y	5	70	1			5
						6	9									
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	103	1	438	3	Y	1					6
						1	9									
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	124	1	440	3	Y	12					18
						13	9									
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	461	3	Y	3					21
						3	9									
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	138	1	439	3	Y	7	19	1			9
						8	9									

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 3440

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

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-
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-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

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-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-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

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-
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-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

04	330	N	223	-0-	-107	-0-	33	1	189	2	N	1					94
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-					94
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-					94
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-					94
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	34	1	371	2	N	-0-					94
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	7	1	268	2	N	-0-					94

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					85
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					85
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					85
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					85
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					85
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					85

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					151
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					151
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					151
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					151
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					151
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					151

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

04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

04	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2	N	-0-			-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
*07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
08	620 #	548	-0-	-72	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

04	570 #	344	-0-	-226	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
*07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					10
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					10
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
07	434	#	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					10
08	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					10
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					6
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					6
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					6
07	868	#	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					6
08	1023	#	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					6
09	990	#	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					6

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					38
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					38
06	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					38
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					38
08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					38
*09	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
05	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					27
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
08	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
*09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	#	614	-0-	-136	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	775	#	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	720	#	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	#	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	630	#	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			71
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			71
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			71
07	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	3		N	-0-			71
08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			71
09	180 #	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			71

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

04	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	3		N	-0-			20
05	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			20
06	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			20
07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			20
08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			20
*09	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			20

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	81	3	25	9	N	23					46
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	75	3	26	9	N	24	59	1			11
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	76	3	25	9	N	23					34
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	76	3	26	9	N	24					58
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	71	2	21	9	N	19	59	1			18
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	72	2	21	9	N	19					37

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	145	3	46	9	N	42					84
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	3	46	9	N	42	105	1			21
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	3	46	9	N	42					63
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	134	3	48	9	N	44					107
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	126	2	39	9	N	35	108	1			34
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	129	2	37	9	N	34					68

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

04	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					23
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					23
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					23
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					23
*09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					20
05	372 #	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-					20
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

04	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3			N	-0-					21
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					21
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					21
07	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					21
08	620 #	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					21
09	600 #	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					21

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					80
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					80
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					80
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					80
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					80
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					80

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 #	212	-0-	-118	-0-	202	2	10	9	N	9					125
05	310 #	277	-0-	-33	-0-	263	2	14	9	N	13					138
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	699	2	113	9	N	103	160	1			81
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	842	2	97	9	N	88					169
08	791 R	791	-0-	-0-	-0-	683	2	108	9	N	98	164	1			103
09	810 #	759	-0-	-51	-0-	663	2	96	9	N	87	167	1			23

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					90
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					90
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					90
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					90
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					90
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					90

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

04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	N	61					198
						67	9									
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1068	2	N	48	164	1			82
						53	9									
06	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	25	1	1105	2	N	40					122
						44	9									
07	1209 N	923	-0-	-286	-0-	25	1	885	2	N	12					134
						13	9									
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	25	1	1059	2	N	37	144	1			27
						41	9									
09	1170 N	772	-0-	-398	-0-	25	1	707	2	N	36					63
						40	9									

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					61
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					61
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					61
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398

FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	93	#	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					28

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					30
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	3	6	9	N	5					35
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					40
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					40
*08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					40
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15					125
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	3	19	9	N	17					142
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	195	3	28	9	N	25	164	1			3
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					63
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					63
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					63
*08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					63
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					63

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAM OPERATING, INC. 048357
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

04	810	#	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	837	#	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	810	#	738	-0-	-72	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	775	#	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	775	#	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-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

04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					28
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					28
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					28
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					28
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					28
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					28

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					39
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					39
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					39
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					39
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					39
*09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					39

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	203	2	68	9	Y	62					106
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	200	2	48	9	Y	44	82	1			68
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	217	2	63	9	Y	57	80	1			45
07	341	#	268	-0-	-73	-0-	235	2	33	9	Y	30					75
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	260	2	73	9	Y	66	83	1			58
*09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	248	2	58	9	Y	53	83	1			28

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					80
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					80
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					80
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					80
*09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					39
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					39
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					39
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					39
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					39

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					62
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					62
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					62
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					62
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					62
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					62

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					32
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					40
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
07	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					40
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					40
*09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					9
05	14B2 EXT	49	-0-	49	91	49	2			N	-0-					9
06	14B2 EXT	17	-0-	17	108	17	2			N	-0-					9
07	108 N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	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

04	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					67
05	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					69
06	1080 #	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					69
07	1147 #	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					69
08	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					69
09	1110 #	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					69

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

04	510 #	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

04	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*09	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724

PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

04	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					69
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					69
06	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					69
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					69
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					69
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					69

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					57
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					57
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					57
07	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					57
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	49	3	32	9	Y	29	11	1			25
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	55	3	23	9	Y	21	23	1			23
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	35	3	22	9	Y	20	24	1			19
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	32	3	19	9	Y	17	24	1			12
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	33	2	21	9	Y	19	26	1			5
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	32	2	22	9	Y	20					25

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	55	3	32	9	Y	29	11	1			25
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	Y	21	23	1			23
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	24	1			19
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	36	3	18	9	Y	16	25	1			10
08	93	#	58	-0-	-35	-0-	37	2	21	9	Y	19	23	1			6
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	36	2	22	9	Y	20					26

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	116	3	103	9	Y	94	36	1			89
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	131	3	74	9	Y	67	77	1			79
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	82	3	74	9	Y	67	82	1			64
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	77	3	59	9	Y	54	81	1			37
08	217	#	146	-0-	-71	-0-	78	2	68	9	Y	62	81	1			18
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	77	2	73	9	Y	66					84

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

04	390	#	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	#	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	403	#	20	-0-	-383	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	360	#	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

04	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					28
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
07	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					28
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
*09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					28

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					19
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					19
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					19
08	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					19
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

04	450	#	439	-0-	-11	-0-	435	3	4	9	Y	4					99
05	465	#	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	Y	3					102
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4					106
07	465	#	429	-0-	-36	-0-	425	3	4	9	Y	4					110
08	465	#	443	-0-	-22	-0-	440	2	3	9	Y	3					113
09	450	#	405	-0-	-45	-0-	403	2	2	9	Y	2					115

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					42
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	Y	2					44
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					46
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					47
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					48
09	240	#	132	-0-	-108	-0-	131	2	1	9	Y	1					49

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					12
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					13
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1					14
07	341	#	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	9	Y	1					15
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					15
09	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					15

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	61	3	45	9	Y	41	15	1			35
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	69	3	32	9	Y	29	32	1			32
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28	33	1			27
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	40	3	25	9	Y	23	35	1			15
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	41	2	29	9	Y	26	33	1			8
*09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	40	2	31	9	Y	28					36

EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

04	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

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-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					9
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					9
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					9
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					9
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					9
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

04	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

04	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	180	#	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

04	60	#	34	-0-	-26	-0-	16	3	18	9	N	16	43	1			6
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	45	3	15	9	N	14					20
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	53	3	19	9	N	17					37
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	N	16					53
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15	57	1			11
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20	9	N	18					29

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	17	3	18	9	N	16	43	1			6
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	44	3	15	9	N	14					20
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	52	2	19	9	N	17					37
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	52	3	18	9	N	16					53
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15	57	1			11
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	3	20	9	N	18					29

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					3
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					3
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					3
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					3
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					3
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					3

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					64
05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					64
06	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					64
07	1209 #	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					64
08	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					64
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

04	900 #	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					82
05	930 #	720	-0-	-210	-0-	720	3			N	-0-					82
06	900 #	676	-0-	-224	-0-	676	3			N	-0-					82
07	899 #	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					82
08	868 #	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					82
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					41
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					41
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					41
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					41
08	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					41
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					41

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	311	3	11	9	N	10	49	1			11
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					23
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					28
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	323	3	4	9	N	4					32
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	N	4					36
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					36

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-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-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			37
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			37
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			37
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			37
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			37
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			37

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					52
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					52
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					52
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					52
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					52
*09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					52

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					122
05	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	N	4					126
06	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1787	3	6	9	N	5					131
07	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					133
08	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1750	3	6	9	N	5					138
*09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	N	2					140

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 #	610	-0-	-50	-0-	607	3	3	9	N	3					99
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					99
06	630 #	578	-0-	-52	-0-	575	3	3	9	N	3					102
07	651 #	264	-0-	-387	-0-	264	3			N	-0-					102
08	651 #	264	-0-	-387	-0-	262	3	2	9	N	2					104
*09	600 #	222	-0-	-378	-0-	220	3	2	9	N	2					106

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

04	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					89
05	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					89
06	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					89
07	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					89
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					89
*09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					89

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

04	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					18
05	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					18
06	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					18
07	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					18
08	1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					18
*09	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	390 #	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

04	14B DENY	233	-0-	233	3126	233	2			N	-0-					-0-
05	3406 R	280	-0-	-3126	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

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-
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-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	22	1	145	2	N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452

MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					120
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					120
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					120
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					120
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					120

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

04	870	N	822	-0-	-48	-0-	816	2	6	9	N	5					535
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					540
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	N	5					545
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					550
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					555
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					558

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

04	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	263	1	2994	3	N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	305	1	3230	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	224	1	2929	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	250	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	237	1	2873	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	199	1	2645	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	935	-0-	-355	-0-	46	1	889	3	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	67	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	85	1	1384	3	N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	57	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	83	1	1409	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	187	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	218	1	3387	3	N	-0-			-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	215	1	3182	3	N	-0-			-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	192	1	3292	3	N	-0-			-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	197	1	3223	3	N	-0-			-0-
*09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	186	1	3177	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	183	1	1285	3	N	-0-			-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	193	1	1122	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	186	1	1019	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	181	1	1030	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	181	1	980	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	173	1	957	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4330 - 4336

*01	6249	-0-	-0-	-6249	-0-					N	-0-	35	1	-0-
*02	7422	-0-	-0-	-7422	-0-					N	-0-			-0-
*03	7053	-0-	-0-	-7053	-0-					N	-0-			-0-
*04	4322	-0-	-0-	-4322	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1256	-0-	-0-	-1256	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31621 01/13/2014

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
05	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1789	-0-	-131	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1773	-0-	-273	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1758	-0-	-288	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
09	1980 #	1386	-0-	-594	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

04	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
05	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
06	2784 R	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
07	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
08	3245 R	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
*09	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739
HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					178
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					178
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					178
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					178
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	704	1	1911	3	Y	2					19
							2	9									
05	3100	N	3168	-0-	68	68	715	1	2442	3	Y	10					29
							11	9									
06	2868	N	2800	-0-	-68	-0-	707	1	2093	3	Y	-0-					29
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	537	1	1931	3	Y	-0-	20	1			9
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	3	Y	-0-					9
*09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	644	1	2103	3	Y	-0-					9

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	139	1	406	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	532	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	146	1	573	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	147	1	504	3	N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	141	1	471	3	N	-0-					-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

04	780	N	702	-0-	-78	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	3	N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	54	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	3	N	3					3
							3	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	3	N	2					5
							2	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1442	3	N	-0-					5
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	N	-0-					5

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					50
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					50
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					50
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					50
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					50
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					50

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					19
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					19
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					19
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					19
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					19

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852

SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					85
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	N	14					99
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	N	10					109
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	N	9					118
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	N	4					122
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					122

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	N	3					85
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					85
06	1140	N	603	-0-	-537	-0-	593	3	10	9	N	9					94
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	N	3					97
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					100
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					100

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					32
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	560	3	2	9	N	2					34
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					34
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					34

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					9
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					9
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					9
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					9
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					9
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					9

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					75
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					75
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					75
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					75
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					77
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					77

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					43
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					43
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					43
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					43
08	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	1554	2			N	-0-					43
09	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	371	1	949	2	N	-0-					43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					30
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					30
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					30
08	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2397	2			N	-0-					30
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	2			N	-0-					30

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					36
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					36
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					36
07	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			N	-0-					36
08	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1026	2			N	-0-					36
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					36

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
3HP, INC. 953582
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	148					148
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					148

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	163	1	942	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	169	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	163	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	165	1	921	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	166	1	912	3	N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					16
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					16
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					16
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					16
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					16
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					16

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					7
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					7
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					7
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					7
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					7
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					7

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3	N	-0-			-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			24
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			24
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			24
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2	N	-0-			24
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-			24
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2	N	-0-			24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			9
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			9
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2	N	-0-			9
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			9
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2	N	-0-			9
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2	N	-0-			9

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

04	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2	N	-0-			17
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	2	N	-0-			17
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			17
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			17
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			17
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2	N	-0-			17

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PURSLEY, JOHN 683191
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

04	14B2 EXT	367	-0-	367	367	367	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	297	-0-	297	664	297	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	250	-0-	250	914	250	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	309	-0-	309	1223	309	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	304	-0-	304	1527	304	2			N	-0-					-0-
*09	1865	338	-0-	-1527	-0-	338	2			N	-0-					-0-

J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					111
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					111
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					111
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					111

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

04	DLQ G-10		599	-0-	599	1724	599	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		617	-0-	617	2341	617	2			N	-0-					-0-
06	2900	N	562	-0-	-2338	3	562	2			N	-0-					-0-
07	591	N	588	-0-	-3	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					14
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-					14
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-					14
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2400	N	1996	-0-	-404	-0-	1996	2			N	-0-					7
05	2480	N	1388	-0-	-1092	-0-	1388	2			N	-0-					7
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					7
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					7
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					7
09	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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-
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-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

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-
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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					27
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					27
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					27
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27
*08	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					27
*09	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					27

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	487	3	10	9	N	9					186
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	N	12	178	1			20
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					27
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					33
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	489	3	2	9	N	2					35
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	489	3	2	9	N	2					35

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					70
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					70
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	N	3					73
08	496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-					73
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					73

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					16
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					18
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					19
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					19
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					19
*09	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					19

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3	42	1			28
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					28
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					28
*04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					28
*05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					28
*06	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					28
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					28
*08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					28
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					28

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-					58
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					58
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					58
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1					59
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					59
*09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					59

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					19
05	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					19
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			N	-0-					19
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					19
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					19
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2					21

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

04	630	#	428	-0-	-202	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	651	#	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	870	#	75	-0-	-795	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	899	#	31	-0-	-868	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	899	#	98	-0-	-801	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

04	1140	#	821	-0-	-319	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	961	#	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	957	-0-	-63	-0-	957	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 4070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	#	1101	-0-	-1239	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	2046	#	1193	-0-	-853	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	633	-0-	-1347	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1643	#	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	#	793	-0-	-227	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	#	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	#	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4721	R	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					28
05	4846	R	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					28
06	4705	R	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					28
07	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					28
08	4775	R	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28
09	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					28

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	15					68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
07	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5	3	8			84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			85
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	#	1125	-0-	-45	-0-	1047	3	78	9	N	71					175
05	1209	#	1181	-0-	-28	-0-	1103	3	78	9	N	71	170	1	1	8	75
06	1650	#	1102	-0-	-548	-0-	1024	3	78	9	N	71	2	8			144
07	1705	#	125	-0-	-1580	-0-	56	3	69	9	N	63	166	1	2	8	39
08	1240	#	920	-0-	-320	-0-	837	3	83	9	N	75	4	8			110
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					110

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	540 N	235	-0-	-305	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					97
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					97
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					97
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					97
08	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			N	-0-					97
09	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			N	-0-					97

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	N	32					110
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	606	2	23	9	N	21					131
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	588	2	64	9	N	58	174	1			15
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	551	2	30	9	N	27					42
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	561	2	28	9	N	25					67
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	516	2	28	9	N	25					92

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2365	2	32	9	N	29	162	1			107
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	N	25					132
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2691	2	36	9	N	33					165
07	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2366	2	35	9	N	32					197
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15					212
09	2730	N	1732	-0-	-998	-0-	1718	2	14	9	N	13					225

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					89
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					89
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					89
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					89
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					89
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4434	2	26	9	N	24					84
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4345	2	22	9	N	20					104
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	N	18					122
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4139	2	20	9	N	18					140
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2	12	9	N	11					151
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3711	2	21	9	N	19					170

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	321	-0-	-1119	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1					22
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	3	1	9	N	1					23
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	3	1	9	N	1					24
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3190	3	1	9	N	1					25
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1					26
*09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1					27

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

04	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					54
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					54
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					54
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					54
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					54

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13874	X	4544	-0-	-9330	-0-	4522	2	22	9	N	20	179	1	1	8	80
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4591	2	4	9	N	4	51	1			33
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4802	2	96	9	N	87					120
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			120
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					120
*09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					120

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	N	-0-					64
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-					64
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	2	N	-0-					64
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					64
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					64
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

04	330	N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	N	-0-					1
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	2	N	-0-					1
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	23	1	257	2	N	-0-					1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	2	N	-0-					1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	2	N	-0-					1

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	834	2	17	9	N	15					135
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	856	2	34	9	N	31					166
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	797	2	6	9	N	5					171
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30					201
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	2	22	9	N	20					221
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					221

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1083	1083	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3523	-0-	3523	4606	3523	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3156	-0-	3156	7762	3156	2			N	-0-					-0-
*09	11009 X	3247	-0-	-7762	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					154
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22	9	N	20	129	1			45
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					50
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	736	2	2	9	N	2					52
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	602	2	9	9	N	8					60

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

04	960 N	348	-0-	-612	-0-	348	2			N	-0-					68
05	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					68
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					68
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					68
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					68
09	1050 N	561	-0-	-489	-0-	561	2			N	-0-					68

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				20
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				20
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				20
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				20
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-				20
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	-0-	35	2			N	-0-				20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11				158
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2				160
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1				161
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	-0-	628	2			N	-0-				161
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3				164
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				164

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				59
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				59
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	155	9	N	141				200
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	168	1		32
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				32
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	36	9	N	33				65

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

04	12	N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
D.J. & T. ENERGY 196227
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	540	-0-	540	540	540	2		N	-0-			-0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINGO (3557-3565) 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
ROYE D.S.J. WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	990	2		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	831	-0-	-192	-0-	831	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-			-0-

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX //CONT.// 659782
ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

04	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2			N	-0-					12
05	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					12
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					12
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					12
08	4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4453	2			N	-0-					12
09	4800 X	4063	-0-	-737	-0-	4063	2			N	-0-					12

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	N	7					156
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1294	2	4	9	N	4					160
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1240	2	4	9	N	4					164
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-	148	1	1	5	15
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1174	2	6	9	N	5					20
09	1230 N	880	-0-	-350	-0-	880	2			N	-0-					20

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	210	2	N	2					52
							2	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	1					53
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	2					55
							2	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	2					57
							2	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	2					59
							2	9									
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	1					60
							1	9									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	N	7					57
							8	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	3					60
							3	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	1					61
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	905	3	N	6					67
							7	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	79	1	595	3	N	1					68
							1	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	N	7					75
							8	9									

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480 #	6436	-0-	-44	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6696 #	6406	-0-	-290	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	6300 #	6165	-0-	-135	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6789 #	6096	-0-	-693	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6789 #	4228	-0-	-2561	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	6450 #	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			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

04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	744 N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

04	450 N	447	-0-	-3	-0-	438	2	9	9	N	8					155
05	744 N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-	57	1			98
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					98
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					98
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	56	1			42
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					42

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

04	540 N	510	-0-	-30	-0-	99	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	85	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	113	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-					-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) 77754 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "68B" WELL #: 2 RRCID -> 133760 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

04	136 N	25	-0-	-111	-0-	25	3			Y	-0-					85
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					85
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					85
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					85
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					85
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					68
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					68
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-	29	7			39
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					39
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

04	2200 N	1007	-0-	-1193	711	1000	2	7	9	Y	6					195
05	1044 N	333	-0-	-711	-0-	331	2	2	9	Y	2					197
06	1020 N	299	-0-	-721	-0-	297	2	2	9	Y	2					199
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	Y	16					215
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	Y	4					219
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					219

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

04	90 N	85	-0-	-5	-0-	51	2	34	9	N	31	157	1			29
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	62	2	51	9	N	46					75
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	42	2	40	9	N	36					111
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	2	43	9	N	39					150
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	91	2	42	9	N	38					188
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	94	2	35	9	N	32	160	1			60

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

ROCKWOOD (FRY SAND) 77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
TIMMINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-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

04	810 N	421	-0-	-389	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	620 N	200	-0-	-420	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					29
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
06	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4680 #	3990	-0-	-690	-0-	3973	3	17	9	N	15					54
05	4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	4555	3	20	9	N	18					72
06	4560 #	4556	-0-	-4	-0-	4533	3	23	9	N	21					93
07	4741 R	4741	-0-	-0-	-0-	4728	3	13	9	N	12					105
08	4712 #	4538	-0-	-174	-0-	4519	3	19	9	N	17					122
*09	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	4675	3	17	9	N	15					137

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

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

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1051	3	62	9	Y	56	177	1			75
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	Y	5					80
06	1800 N	945	-0-	-855	-0-	945	3			Y	-0-					80
07	1147 N	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					80
08	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	908	3	131	9	Y	119					199
09	960 N	561	-0-	-399	-0-	548	3	13	9	Y	12					211

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
*09	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					30

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

04	5519	-0-	-0-	-5519	-0-					Y	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
05	1674 N	924	-0-	-750	-0-	924	2			N	-0-					27
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					27
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					27
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					27

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207		2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-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

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

04	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					20
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					20
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	3			N	-0-					20
07	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1235	3			N	-0-					20
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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

04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2		N	-0-					-0-
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	250	2		N	-0-					-0-
07	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2		N	-0-					-0-
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2		N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2		N	-0-					-0-

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	510 N	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					2
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					2
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					2
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

04	270 N	248	-0-	-22	-0-	237	2	11	9	N	10					62
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	92	2	19	9	N	17					79
06	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-					79
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					79
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					79
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					79

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					20
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					20
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					20
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					20
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					20

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

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-
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-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
HORTON OIL & GAS 401742
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					20
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					119
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					119
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					119
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					119
09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					47
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					47
06	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					47
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					47
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					47
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					47

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
SCROGGINS, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DMV PIPELINE LLC 221580
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	55	-0-	-421	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	54	-0-	-421	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	54	-0-	-419	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					152
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					152
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					152
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					152
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					152

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

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	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					64
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					64
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					64
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					64
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					64

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					83
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

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-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

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

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-
07	14B DENY	-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-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

04	14B2 EXT	162	-0-	162	495	162	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	572	77	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-			-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	Y	-0-			24
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	Y	-0-			24
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			24
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	27	1	94	3	Y	-0-			24
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-			24
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	#	2159	-0-	-91	-0-	2159	3			N	-0-					11
05	2325	#	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					11
06	2190	#	2081	-0-	-109	-0-	2081	3			N	-0-					11
07	2263	#	2090	-0-	-173	-0-	2090	3			N	-0-					11
08	2263	#	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					11
09	2160	#	1953	-0-	-207	-0-	1953	3			N	-0-					11

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) //CONT.// 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	334	1	1059	2	N	4					65
							4	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	950	2	N	11					76
							12	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	283	1	936	2	N	2					78
							2	9									
07	1457	N	172	-0-	-1285	-0-	42	1	129	2	N	1					79
							1	9									
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	85	1	267	2	N	3					82
							3	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					82

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-					21
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					21
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					21
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					21
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

04	618	N	186	-0-	-432	-0-	183	2	3	9	Y	3					139
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13	9	Y	12					151
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					161
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7	168	1			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	575	2	25	9	Y	23					23
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					23

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

04	600	N	235	-0-	-365	-0-	231	2	4	9	Y	4					101
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6					107
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					114
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					120
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	258	2	7	9	Y	6					126
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	235	2	3	9	Y	3					129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110 S	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					29
05	1085 S	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					29
06	1500 S	960	-0-	-540	-0-	960	2			N	-0-					29
07	865 S	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					29
08	837 S	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
09	960 S	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					67
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					67
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					67
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					67
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					67
09	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2			N	-0-					67

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SERS (STRAWN 680) 82282 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
LUEDTKE WELL #: 1 RRCID -> 150382 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

04	1380 #	658	-0-	-722	-0-	658	2			N	-0-					104
05	1426 #	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					104
06	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					104
07	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					104
08	1085 #	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					104
09	1050 #	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					104

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

04	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	549	1	2597	3	N	12					199
						13	9									
05	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	149	1	2470	3	N	-0-					199
06	2820 #	2578	-0-	-242	-0-	60	1	2508	3	N	9	171	1			37
						10	9									
07	2914 #	2792	-0-	-122	-0-	62	1	2715	3	N	14					51
						15	9									
08	2914 #	2471	-0-	-443	-0-	62	1	2391	3	N	16					67
						18	9									
09	2820 #	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					67

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

04	330 #	296	-0-	-34	-0-	47	1	249	3	N	-0-					42
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	3	N	-0-					42
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					43
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					44
08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	N	1					45
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. 238729
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

04	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					60
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					60
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					60
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					60
08	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					60
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					60

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 #	633	-0-	-387	-0-	3	1	629	2	N	1					85
						1	9									
05	868 #	546	-0-	-322	-0-	3	1	542	2	N	1					86
						1	9									
06	870 #	477	-0-	-393	-0-	3	1	474	2	N	-0-					86
07	899 #	841	-0-	-58	-0-	3	1	838	2	N	-0-					86
08	899 #	717	-0-	-182	-0-	3	1	714	2	N	-0-					86
*09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	2	N	-0-					86

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	4					162
						4	9									
05	306 R	306	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	1					163
						1	9									
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	2	N	-0-					163
07	310 #	201	-0-	-109	-0-	3	1	184	2	N	13	160	1			16
						14	9									
08	310 #	193	-0-	-117	-0-	3	1	190	2	N	-0-					16
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	3	1	282	2	N	4					20
						4	9									

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	119	1	41	3	N	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	71	1	38	3	N	-0-	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	34	1	14	3	N	-0-	-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	13	1	34	3	N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	32	1	88	3	N	-0-	-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43	1	86	3	N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	479	3	169 9	N	154	154 1		-0-
06	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	651 #	343	-0-	-308	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	630 #	236	-0-	-394	-0-	236	3		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

04	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	961 #	784	-0-	-177	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	961 #	893	-0-	-68	-0-	893	3		N	-0-			-0-
09	930 #	697	-0-	-233	-0-	697	3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

04	300 #	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861

WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486

MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

04	987 R	987	-0-	-0-	-0-	963	2	24	9	N	22					394
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	N	13	168	1			239
06	900 #	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					239
07	930 #	787	-0-	-143	-0-	785	2	2	9	N	2					241
08	930 #	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					241
09	900 #	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					241

PETEX 659782

BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

04	1710	1673	-0-	-37	231	1640	2	33	9	N	30					132
05	1767	1654	-0-	-113	118	1652	2	2	9	N	2					134
06	1710	1688	-0-	-22	96	1684	2	4	9	N	4					138
07	1767	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					138
08	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					138
09	1680 #	1337	-0-	-343	-0-	1336	2	1	9	N	1					140

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

04	2130	-0-	-0-	-2130	6588					Y	-0-					97
05	2201	-0-	-0-	-2201	4387					Y	-0-					97
06	2130	-0-	-0-	-2130	2257					Y	-0-					97
07	2201	-0-	-0-	-2201	56					Y	-0-					97
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					97

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					59
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					59
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					59
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					59
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					59

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					24
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					24
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					24
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					24
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					24

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					16
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8					24
07	744 N	611	-0-	-133	-0-	604	2	7	9	N	6					30
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					31
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31

CDJ OIL CO. 140598
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					49
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					49
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					49
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					49
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					49
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					49

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					105
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					107
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					107
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					108
08	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			N	-0-					108
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					108

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940

REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	699	2	12	9	N	11					81
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	776	2	9	9	N	8					89
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8					97
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					104
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	806	2	8	9	N	7					111
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7					118

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	144	-0-	144	188	144	2			N	-0-					-0-
05	287		99	-0-	-188	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861

WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104

PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-13

J & TG, LLC 427427

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. 427923

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					87
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					87
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					87
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					87
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					87
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					87

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					20
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
06	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					20
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					20
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-

COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 05/02/14

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

JNS PRODUCTION, LLC 433134

HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

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-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3		N	-0-			-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

04	6250	6786	-0-	536	21704	6786	2			N	-0-					-0-
05	7750	7108	-0-	-642	21062	7108	2			N	-0-					-0-
06	7500	5511	-0-	-1989	19073	5511	2			N	-0-					-0-
07	7750	5323	-0-	-2427	16646	5323	2			N	-0-					-0-
08	7750	6111	-0-	-1639	15007	6111	2			N	-0-					-0-
*09	7500	6306	-0-	-1194	13813	6306	2			N	-0-					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					4
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					4
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					4
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					4
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

04	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1079	2	26	9	N	24					183
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	N	16	160	1			39
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					39
07	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					39
08	1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					39
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988	2	41	9	N	37					76

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

04	690 N	608	-0-	-82	-0-	582	2	26	9	N	24					169
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	603	2	7	9	N	6	157	1			18
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					18
07	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					18
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					18
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					18

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

P.I.D. DRILLING INC 631265

WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					45
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					45
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					45
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					45
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					45
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					45

PETRO-STARR 660161

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108

EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST EMG, INC. 684615

MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534

HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. //CONT.// 767534
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

04	2610	N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2	N	-0-			54
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2	N	-0-			54
06	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	1937	2	N	-0-			54
07	2170	N	470	-0-	-1700	-0-	470	2	N	-0-			54
08	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2	N	-0-			54
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

04	2760		2497	-0-	-263	-0-	2497	2	N	-0-			49
05	2852		2565	-0-	-287	-0-	2565	2	N	-0-			49
06	2760		2481	-0-	-279	-0-	2481	2	N	-0-			49
07	2852		2539	-0-	-313	-0-	2539	2	N	-0-			49
08	2852		1905	-0-	-947	-0-	1905	2	N	-0-			49
09	2490	#	2432	-0-	-58	-0-	2432	2	N	-0-			49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812

STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	760	-0-	-800	-0-	760	2			N	-0-					46
05	1457	N	380	-0-	-1077	-0-	380	2			N	-0-					46
06	1290	N	547	-0-	-743	-0-	547	2			N	-0-					46
07	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					46
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					46
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-					46

STAR PRODUCTION, INC. 815108

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067

COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

TIDMORE, ANN 859740
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1304	-0-	-587	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

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-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	261	2	26	9	Y	24	141	1			170
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	171	2	133	9	Y	121					291
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	362	2	46	9	Y	42	257	1			76
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	180	1	178	2	Y	132					208
							145	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	180	1	57	2	Y	83	135	1			156
							91	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	180	1	147	2	Y	141					297
							155	9									

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPETCO INC 485885
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					17
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					17
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					17
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					17
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17

OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					1
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					1
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					1
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION 022922
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					131
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					131
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					131
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					131
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					131
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					131

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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

04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					152
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	858	2	123	9	N	112					264
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					264
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					264
08	992 N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-	178	1			86
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					86

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) //CONT.// 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

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-
07	14B DENY	-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-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					63
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					63
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					63
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					63
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					63
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					32
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					32
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					32
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					32

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

04	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					28
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					28
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					28
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					28
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					28
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					28

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

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-
07	14B DENY	-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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					81
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					81
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	1					98
							1	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	1					99
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	6	1	20	2	N	10					109
							11	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	4					113
							4	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	26	2	N	16					129
							18	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					129

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

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

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-
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-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

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-
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-

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					52
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					52
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					52
07	992 N	531	-0-	-461	-0-	531	2			N	-0-					52
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					19
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					19
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					19
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					19
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					19
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					19
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					19
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					19
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	N	7					167
*05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					167
*06	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					167
*07	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-	122	1			45
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					45
*09	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					45

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					35
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					46
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					46
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					46
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					46
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

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-
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-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CO ENERGY 161428
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			136

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN WELL #: 3 RRCID -> 100793 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2744 - 2754

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

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

04	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	360	#	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					68
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					68
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					68
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					51
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					51
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					51
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					51
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					51

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

04	T. A.	30	-0-	30	B	199	30	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	50	-0-	50	B	249	50	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	31	-0-	31	B	280	31	2			Y	-0-				-0-
07	293 R	13	-0-	-280	B	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
08	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			Y	-0-				-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

04	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3			N	-0-				18
05	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	516	3	2	9	N	2				20
06	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	468	3	3	9	N	3				23
07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-				23
08	527 N	434	-0-	-93	B	-0-	434	3			N	-0-				23
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT				23

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

04	1110 N	542	-0-	-568	-0-	542	2			N	-0-					38
05	992 N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					38
06	930 N	425	-0-	-505	-0-	425	2			N	-0-					38
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					38
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					38
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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-
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-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

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

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

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-
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-

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

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					91
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					91
06	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					91
07	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	Y	4					95
08	341	#	201	-0-	-140	-0-	198	3	3	9	Y	3					98
09	1710	#	332	-0-	-1378	-0-	332	3			Y	-0-					98

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

04	600	#	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	#	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY //CONT.// 049255
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

COLEMAN BROWN SHALLOW WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

04	300 #	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					128
05	310 #	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					128
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6					134
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8					142
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	N	7					149
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	311	2	4	9	N	4					153

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					22
*09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

04	120 #	109	-0-	-11	-0-	84	2	25	9	N	23					145
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	78	2	24	9	N	22					167
06	120 #	71	-0-	-49	-0-	56	2	15	9	N	14					181
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	102	2	40	9	N	36	170	1			47
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	96	2	36	9	N	33					80
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	60	2	40	9	N	36					116

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

04	1890	1990	-0-	100	14565	1990	2			N	-0-					-0-
05	1953	2003	-0-	50	14615	2003	2			N	-0-					-0-
06	1890	1897	-0-	7	14622	1897	2			N	-0-					-0-
07	1953	1890	-0-	-63	14559	1890	2			N	-0-					-0-
08	1953	1787	-0-	-166	14393	1787	2			N	-0-					-0-
09	1890	1703	-0-	-187	14206	1703	2			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

04	915 R	915	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	17					103
						19	9									
05	744 #	519	-0-	-225	-0-	103	1	413	3	N	3					106
						3	9									
06	720 #	532	-0-	-188	-0-	100	1	425	3	N	6					112
						7	9									
07	961 #	901	-0-	-60	-0-	103	1	785	3	N	12					124
						13	9									
08	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	986	3	N	14					138
						15	9									
*09	997 R	997	-0-	-0-	-0-	100	1	880	3	N	15					153
						17	9									

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

04	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					51
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					51
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					51
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	70	2	3	9	N	3					54
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					54
09	120 #	63	-0-	-57	-0-	61	2	2	9	N	2					56

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

BRITTON OPERATING, INC. 094640

HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125

CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

04	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	660 #	520	-0-	-140	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	682 #	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	682 #	300	-0-	-382	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	660 #	248	-0-	-412	-0-	248	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

04	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					21
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					21
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					21
07	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					21
08	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					21
09	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					21

KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

04	1200 #	1091	-0-	-109	-0-	1015	3	76	9	N	69	173	1			70
05	1178 #	890	-0-	-288	-0-	853	3	37	9	N	34					104
06	1140 #	783	-0-	-357	-0-	766	3	17	9	N	15					119
07	1178 #	926	-0-	-252	-0-	887	3	39	9	N	35					154
08	1178 #	891	-0-	-287	-0-	857	3	34	9	N	31					185
09	1080 #	656	-0-	-424	-0-	641	3	15	9	N	14	170	1			29

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

04	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

*05	3600	2072	-0-	-1528	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*06	4500	1704	-0-	-2796	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*07	4650	1089	-0-	-3561	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	4650	1681	-0-	-2969	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*09	4500	1425	-0-	-3075	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

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 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

04	810 #	785	-0-	-25	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	780 #	481	-0-	-299	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	806 #	118	-0-	-688	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	806 #	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 1844

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 4036

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

04	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	222	-0-	-26	-0-	210	2	12	9	Y	11					11
08	248 #	176	-0-	-72	-0-	158	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	146	2	11	9	Y	10					21

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	2	89	9	N	81					81
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					81
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					81
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					81

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

04	960 #	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992 #	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	992 #	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 #	793	-0-	-17	-0-	739	2	54	9	N	49	171	1			55
05	868 #	778	-0-	-90	-0-	735	2	43	9	N	39					94
06	840 #	776	-0-	-64	-0-	731	2	45	9	N	41					135
07	868 #	804	-0-	-64	-0-	756	2	48	9	N	44					179
08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	762	2	48	9	N	44	169	1			54
09	780 #	766	-0-	-14	-0-	697	2	69	9	N	63					117

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

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-
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3				N	-0-				-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3				N	-0-				-0-
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-				-0-
07	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3				N	-0-				-0-
08	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	3				N	-0-				-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT				-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

04	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3				N	-0-				-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3				N	-0-				-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3				N	-0-				-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3				N	-0-				-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3				N	-0-				-0-
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3				N	-0-				-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

04	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3				N	-0-				-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-				-0-
06	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3				N	-0-				-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-				-0-
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

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-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	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

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-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	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

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-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

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	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

04	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9					101
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					104
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	322	3	1	9	N	1					105
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					106
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1					107
09	360 #	354	-0-	-6	-0-	348	3	6	9	N	5					112

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

04	90 #	35	-0-	-55	-0-	34	3	1	9	N	1					41
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	N	1					42
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1					43
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					44
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1					45
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2					47

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	323	2	2	9	N	2					2
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					6
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7					13
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	330	2	7	9	N	6					19

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	173	2	3	9	Y	3					3
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	198	2	7	9	Y	6					9
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	Y	8					17
09	270 #	185	-0-	-85	-0-	176	2	9	9	Y	8					25

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					1
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					3
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5					8
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	168	2	4	9	Y	4					12

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITE, JACK OPERATING //CONT.// 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

04	2340	5724	-0-	3384	28150	5652	2	72	9	N	65					129
05	2418	3318	-0-	900	29050	3272	2	46	9	N	42					171
06	2340	584	-0-	-1756	27294	537	2	47	9	N	43					214
07	2418	3896	-0-	1478	28772	3839	2	57	9	N	52	173	1			93
08	2418	4943	-0-	2525	31297	4875	2	68	9	N	62					155
*09	2340	3607	-0-	1267	32564	3570	2	37	9	N	34					189

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					170
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10	175	1			5
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	92	2	29	9	N	26					31
07	310 N	84	-0-	-226	-0-	66	2	18	9	N	16					47
08	186 N	38	-0-	-148	-0-	30	2	8	9	N	7					54
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	163	2	30	9	N	27					81

BAM OPERATING, INC. 048357
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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-
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-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

04	3690	#	3139	-0-	-551	-0-	7	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3813	#	2913	-0-	-900	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	3690	#	2860	-0-	-830	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2914		2801	-0-	-113	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2820		2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					17
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					17
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					23
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					23
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					23
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					23
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					23

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	316	2	25	9	Y	23					151
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	Y	6					157
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4					161
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	327	2	10	9	Y	9					170
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					177
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					177

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					92
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					92
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					92
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					92
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					92

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		122	-0-	122	202	122	2			N	-0-					-0-
07	280		78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

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-
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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

04	780	N	657	-0-	-123	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	40	1	653	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	40	1	599	2	N	-0-					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

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-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	473	2		N	-0-			-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			24
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			24
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			24
07	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-			24
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			24
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2		N	-0-			24

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	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

04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2		N	-0-			69
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2		N	-0-			69
06	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2		N	-0-			69
07	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2		N	-0-			69
08	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2		N	-0-			69
09	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2		N	-0-			69

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BURGESS ENERGY, INC. 108125

CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

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

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					20
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					20
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					20
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					20

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					45
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					45
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					45
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					45
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					45
09	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	3			N	-0-					45

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	3	6	9	Y	5					132
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	195	3	10	9	Y	9					141
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					141
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	99	3	23	9	Y	21					162
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	10	3	4	9	Y	4					166
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					166

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	930	3	168	9	N	153					153
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1048	3	99	9	N	90	166	1			77

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2014

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					14
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					14
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					14
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					17
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					17
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					17

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					91
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					58
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					58
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					58
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					58
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					58
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					58

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	12 N	10	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

04	900 N	738	-0-	-162	-0-	697	3	41	9	Y	37	36	1			18
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	801	3	48	9	Y	44	48	1			14
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	747	3	58	9	Y	53	60	1			7
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	588	3	51	9	Y	46	48	1			5
08	837 N	445	-0-	-392	-0-	390	3	55	9	Y	50	47	1			8
09	810 N	447	-0-	-363	-0-	388	3	59	9	Y	54	48	1			14

PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

04	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

04	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

04	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					58
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					58
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					58
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					58
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					58
09	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					58

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

04	660	N	49	-0-	-611	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					61
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					61
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					61
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	692	3			N	-0-					44
05	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					44
06	1050	N	658	-0-	-392	-0-	658	3			N	-0-					44
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					44
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					44
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					44

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2294 #	1643	-0-	-651	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2220 #	2189	-0-	-31	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2294 #	2182	-0-	-112	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2190 #	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	160	-0-	-890	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	159	-0-	-988	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	373	-0-	-867	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	838	-0-	-340	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

04	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	2051	-0-	-57	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	337	-0-	-1703	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	2108 #	10	-0-	-2098	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2108 #	489	-0-	-1619	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

04	2520 N	1273	-0-	-1247	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	2542 N	862	-0-	-1680	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	732	-0-	-1398	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	715	-0-	-587	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258

04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196

KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3					183
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					186
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	376	2	1	9	N	1					187
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					187
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					187
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					187

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					119
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					119
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					119
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					119
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					119
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

04	230 N	74	-0-	-156	-0-	72	3	2	9	Y	2					14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					14
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					14

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

04	231 N	74	-0-	-157	-0-	72	3	2	9	Y	2					14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					14
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-

ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FAMBROUGH, TIM D. 261260

FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	306	33	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	330	24	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	358	28	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065

FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FOAG, INC. 274964

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			54
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			54
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			54
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			54
08	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2		N	-0-			54
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2		N	-0-			54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200

SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G E OPERATING, INC. 292166

CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			132
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			132
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			132
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			132
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

H. D. INVESTMENTS 340219

BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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

04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849

MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	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

04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			98
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			98
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2		N	-0-			98
07	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	2		N	-0-			98
08	837 N	520	-0-	-317	-0-	520	2		N	-0-			98
09	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	2		N	-0-			98

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400

BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940

THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179

FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
*09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			30
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			30
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			30
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			30
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			30
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	19	-0-	-231	263	19	2			N	-0-					-0-
05	3193	10	-0-	-3183	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	3090	188	-0-	-2902	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	3193	468	-0-	-2725	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	3193	321	-0-	-2872	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	3090	39	-0-	-3051	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2370 N	2110	-0-	-260	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2100 N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	1980 N	18	-0-	-1962	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

04	150 N	129	-0-	-21	-0-	126	3	3	9	N	3					99
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					105
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	160	3	7	9	N	6					111
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	N	3					114
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					114
09	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					114

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100

FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					40
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	160	3	23	9	N	21					97
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	166	3	18	9	N	16					113
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	165	3	42	9	N	38					151
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14	165	1			-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	161	3	23	9	N	21					21
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	153	3	30	9	N	27					48

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					26
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					26
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					62
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					69
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					70
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					74
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	525	2	6	9	N	5					79
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	433	2	3	9	N	3					82

LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	291	2	110	9	N	100	173	1			105
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	308	2	109	9	N	99					204
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	271	2	61	9	N	55	171	1			88
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	344	2	123	9	N	112					200
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	312	2	98	9	N	89	169	1			120
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	96	166	1			50

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	40	1	123	2	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	40	1	63	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	40	1	54	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					12
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

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

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

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

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

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

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					5
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

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

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

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

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

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

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

04	120 N	49	-0-	-71	-0-	43	2	6	9	N	5					84
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	52	2	6	9	N	5					89
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5					94
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					100
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	2	8	9	N	7					107
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					107

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

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	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

04	1300 N	841	-0-	-459	1341	841	2			Y	-0-					-0-
05	2446 N	1105	-0-	-1341	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	820	-0-	-296	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

04	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2975	2	11	9	N	10					167
05	3100 N	3469	-0-	369	369	3458	2	11	9	N	10					177
06	3000 N	3666	-0-	666	1035	3660	2	6	9	N	5	158	1			24
07	3100 N	4087	-0-	987	2022	4084	2	3	9	N	3					27
08	6374	4352	-0-	-2022	-0-	4348	2	4	9	N	4					31
09	2370	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					31

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

04	810 N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

04	3000 N	2296	-0-	-704	756	2268	2	28	9	Y	25			81
05	2501 N	1745	-0-	-756	-0-	1745	2			Y	-0-			81
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			Y	-0-			81
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2558	2	6	9	Y	5			86
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			86
*09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2519	2	13	9	Y	12			98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2		N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2		N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-					-0-
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2		N	-0-					-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

04	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2		N	-0-					-0-
05	1147	N	606	-0-	-541	-0-	606	2		N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2		N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					-0-
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2		N	-0-					-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

04	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-					-0-
05	2945		1458	-0-	-1487	-0-	1458	2		N	-0-					-0-
06	2850		1234	-0-	-1616	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
07	2945		2562	-0-	-383	-0-	2562	2		N	-0-					-0-
08	2945		806	-0-	-2139	-0-	806	2		N	-0-					-0-
09	2850		835	-0-	-2015	-0-	835	2		N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					-0-
09	1080	N	41	-0-	-1039	-0-	41	2		N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	145	2		N	-0-					-0-
08	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2		N	-0-					-0-
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2		N	-0-					-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2		N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2		N	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2		N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2		N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-					-0-
07	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
08	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

04	300	N	18	-0-	-282	-0-	3	2	15	9	Y	14	46	1			15
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	2	13	9	Y	12					27
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	20	2	14	9	Y	13					40
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					40
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-	40	1			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	830	-0-	-400	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					87
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					87
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					87
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					87
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					87

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					125
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					125
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					125
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					125
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					125
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					125

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					55
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					55
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					55
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					55
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					55

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					51
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					51
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					51
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					51
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	31	1			20
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563	2	6	9	N	5					74
05	713 N	475	-0-	-238	-0-	475	2			N	-0-					74
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-	54	1	1	5	19
07	589 N	423	-0-	-166	-0-	420	2	3	9	N	3					22
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					22
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					22

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

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

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

04	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

04	720 N	376	-0-	-344	-0-	376	2			N	-0-					53
05	775 N	428	-0-	-347	-0-	428	2			N	-0-					53
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					53
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					53
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					53
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

04	7500	10237	-0-	2737	239994	10237	2			N	-0-					39
05	7750	9629	-0-	1879	241873	9629	2			N	-0-					39
06	7500	7993	-0-	493	242366	7993	2			N	-0-					39
07	7750	7538	-0-	-212	242154	7538	2			N	-0-					39
08	7750	7556	-0-	-194	241960	7556	2			N	-0-					39
09	7500	7224	-0-	-276	241684	7224	2			N	-0-					39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					34
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					34
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					34
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					34

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16					43
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					43
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					43
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					43
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					43
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					107
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					107
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					107
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					107
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					107
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					107

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					62
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					62
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					62
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					62

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

04	2561		800	-0-	-1761	-0-	798	2	2	9	N	2					55
05	1395		562	-0-	-833	-0-	561	2	1	9	N	1					56
06	1350		1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-					56
07	1395		540	-0-	-855	-0-	540	2			N	-0-					56
08	1054	#	338	-0-	-716	-0-	325	2	13	9	N	12					68
09	1020	#	17	-0-	-1003	-0-	13	2	4	9	N	4					72

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					29
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					104
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					107
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					110
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					113
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					113
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					113

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

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

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

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765		2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3018		3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3019		3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3005		3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	2404		2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*09	2323		2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706

SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					59
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					59
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					59
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					59

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					1
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					46
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					46
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					46
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					46

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2012	2	84	9	N	76	112	1			34
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1722	2	85	9	N	77					111
06	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	1849	2	110	9	N	100	177	1			34
07	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1842	2	110	9	N	100					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					134

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

04	DLQ G-10		70	-0-	70	209	70	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		69	-0-	69	278	69	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		66	-0-	66	344	66	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		59	-0-	59	403	59	2			Y	-0-					8
08	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					8
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

04	14B2 EXT		-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-
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-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

04	DLQ G-10		113	-0-	113	338	113	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	457	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		114	-0-	114	571	114	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	687	116	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	112	-0-	-687	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					25
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					25
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					25
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					25
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					10
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					10
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					10
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					10
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					10
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100

HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500

JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

04	2077	N	697	-0-	-1380	-0-	673	3	24	9	Y	22					172
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	3	22	9	Y	20					192
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22					214
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	714	3	22	9	Y	20					234
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	704	3	22	9	Y	20	179	1			75
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	694	3	22	9	Y	20					95

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

SBS OIL COMPANY 749870

FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	2038	-0-	-212	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
05	4879	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
06	4633	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-			-0-
07	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
08	4533	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
09	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2		N	-0-			36
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		N	-0-			36
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			36
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			36
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	3		N	-0-			36
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			36

SKY RESOURCES, INC. 786408

TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3190	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
05	3322	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
06	3225	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
07	3245	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
08	3338	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
09	2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550

ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	2		N	-0-			-0-
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	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

04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

04	0	26	-0-	26	70	26	3		Y	-0-			-0-
05	0	31	-0-	31	101	31	3		Y	-0-			-0-
06	0	22	-0-	22	123	22	3		Y	-0-			-0-
07	0	34	-0-	34	157	34	3		Y	-0-			-0-
08	189 N	32	-0-	-157	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1046	2	7	9	N	6	181	1			21
05	1147	N	795	-0-	-352	-0-	794	2	1	9	N	1					22
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1					23
07	1085	N	768	-0-	-317	-0-	767	2	1	9	N	1					24
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					25
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1					26

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					14
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					14
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					14
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					14
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					63
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					63
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					63
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					63
08	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					63
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	13	1			4
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	3	1			1
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) //CONT.// 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	636	2			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS, ROBERT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	2	N	-0-					-0-
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-					-0-
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-					-0-
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
08	620	#	597	-0-	-23	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
09	600	#	584	-0-	-16	-0-	51	1	533	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	44	1	256	3	N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	N	-0-					-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	45	1	232	3	N	-0-					-0-
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-					-0-
*09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	R	54	-0-	-88	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	101	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	92	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1005	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	37	1	374	2	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	762	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	3	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	91	1	766	3	N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	92	1	761	3	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	3	N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1	765	3	N	-0-					-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	284	1	3590	3	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	291	1	3789	3	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	305	1	3520	3	N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	315	1	3593	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	319	1	3773	3	N	-0-					-0-
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	277	1	3437	3	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 #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	208	1	2509	3	N	-0-					-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	3	N	-0-					-0-
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	155	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	239	1	2615	3	N	-0-					-0-
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	234	1	2644	3	N	-0-					-0-
*09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	205	1	2420	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	46	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	49	1	281	3	N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	N	-0-					-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

04	180 N	169	-0-	-11	-0-	35	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	36	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	37	1	130	3	N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	38	1	142	3	N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

04	270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	N	1					3
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					4
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	2	1	9	N	1					5
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1					6
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	N	1					7
						1	9									

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

04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1077	-0-	-845	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	277	1	1855	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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-
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-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

04	900	N	806	-0-	-94	-0-	805	2	1	9	N	1					3
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					3
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					3
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					3
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					3
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	2	N	-0-					3

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
*07	41 X	25	-0-	-16	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

04	810 N	49	-0-	-761	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					88
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					89
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					89
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					79
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					79
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					79
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					79
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					79
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					157
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					157
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					157
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					157
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					157
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

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-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-	103	1			74
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					74
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					74
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4					78
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					91
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					91

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					76
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	76	7			-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	24	7			-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

04	6540	X	6331	-0-	-209	-0-	1062	1	5269	3	Y	-0-					164
05	6758	X	6034	-0-	-724	-0-	1424	1	4610	3	Y	-0-					164
06	6540	X	5615	-0-	-925	-0-	1065	1	4540	3	Y	9	158	1			15
							10	9									
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1461	1	5159	3	Y	16					31
							18	9									
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1259	1	5652	3	Y	36					67
							40	9									
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1611	1	5104	3	Y	22	79	1			10
							24	9									

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-			-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	Y	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RIDGE OIL COMPANY 711100
GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

04	630	N	379	-0-	-251	-0-	375	2	4	9	N	4			55
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3			58
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-			58
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-			58
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-			58
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			58

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MITCHELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 216371 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4054 - 4063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

04	450	N	308	-0-	-142	-0-	52	1	256	3	Y	-0-			62
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-			62
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	3	Y	-0-			62
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-			62
*08	465	N	129	-0-	-336	-0-	23	1	106	3	Y	-0-			62
*09	540	N	176	-0-	-364	-0-	38	1	119	3	Y	17			79
							19	9							

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

*10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
*11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44 9	N	40			40

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			90
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			90
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			90
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			90
*08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			90
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			90

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	850	-0-	-350	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	837 N	129	-0-	-708	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					88
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					88
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					88
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					88
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					88

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 3378

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					56
05	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	2			N	-0-	56	7			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	213					213
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					213
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					80
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					80
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					80
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					80
*08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					80

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

04	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	169	1	3190	2	N	-0-					22
05	3348	#	3251	-0-	-97	-0-	245	1	3006	2	N	-0-					22
06	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	137	1	2449	2	N	-0-					22
07	4340	#	3238	-0-	-1102	-0-	386	1	2852	2	N	-0-					22
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	3360	#	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					22

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	#	2415	-0-	-1185	-0-	122	1	2293	2	N	-0-	37	1			-0-
05	3379	#	2224	-0-	-1155	-0-	167	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	2490	#	2250	-0-	-240	-0-	120	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2387	#	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

04	600	#	280	-0-	-320	-0-	280	3			N	-0-					29
05	620	#	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					29
06	600	#	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					29
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					29
08	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					29
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					29

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

04	180	#	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	150	#	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1426	#	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	39	1	221	3	N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	740	-0-	-70	-0-	87	1	653	3	N	-0-					20
05	806	#	716	-0-	-90	-0-	49	1	667	3	N	-0-					20
06	780	#	684	-0-	-96	-0-	60	1	624	3	N	-0-					20
07	775	#	714	-0-	-61	-0-	65	1	649	3	N	-0-					20
08	775	#	694	-0-	-81	-0-	41	1	653	3	N	-0-					20
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 #	771	-0-	-429	-0-	91	1	680	3	N	-0-					6
05	930 #	662	-0-	-268	-0-	45	1	617	3	N	-0-					6
06	900 #	599	-0-	-301	-0-	52	1	547	3	N	-0-					6
07	806 #	569	-0-	-237	-0-	52	1	517	3	N	-0-					6
08	806 #	503	-0-	-303	-0-	30	1	473	3	N	-0-					6
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					6

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	3	N	-0-					74
05	5264 R	5264	-0-	-0-	-0-	361	1	4900	3	N	3					77
						3	9									
06	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	351	1	3670	3	N	-0-					77
07	3702 R	3702	-0-	-0-	-0-	336	1	3366	3	N	-0-					77
08	3379 #	3274	-0-	-105	-0-	194	1	3080	3	N	-0-					77
09	3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					77

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

04	480 #	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	23	1	208	2	N	-0-					-0-
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	24	1	161	2	N	-0-					-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-					-0-
*09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	682 #	337	-0-	-345	-0-	49	1	285	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	713 #	443	-0-	-270	-0-	56	1	384	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	690 #	661	-0-	-29	-0-	67	1	576	3	Y	16	7	1			10
						18	9									

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

04	5321 R	5321	-0-	-0-	-0-	344	1	4894	3	N	75					151
						83	9									
05	5187 R	5187	-0-	-0-	-0-	326	1	4755	3	N	96					247
						106	9									
06	4516 R	4516	-0-	-0-	-0-	326	1	4190	3	N	-0-	179	1			68
07	4486 R	4486	-0-	-0-	-0-	328	1	4158	3	N	-0-					68
08	4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	346	1	4545	3	N	73					141
						80	9									
*09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	N	-0-					141

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	3	N	-0-					-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	-0-					-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-					-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-					-0-
08	186 #	135	-0-	-51	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	3	N	-0-					36
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	2					38
						2	9									
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	59	1	429	3	N	1					39
						1	9									
07	527 #	509	-0-	-18	-0-	62	1	447	3	N	-0-					39
08	563 R	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	3	N	-0-					39
09	540 #	500	-0-	-40	-0-	58	1	442	3	N	-0-					39

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	211	-0-	211	211	38	1	173	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	N	-0-			-0-
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	N	-0-			-0-
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	72	1	266	3	N	-0-			-0-
07	372 #	328	-0-	-44	-0-	72	1	256	3	N	-0-			-0-
08	403 #	337	-0-	-66	-0-	72	1	265	3	N	-0-			-0-
09	390 #	319	-0-	-71	-0-	70	1	249	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	162	1	836	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	861	-0-	-162	-0-	144	1	717	3	N	-0-			-0-
06	990 #	845	-0-	-145	-0-	147	1	698	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	781	-0-	-242	-0-	140	1	641	3	N	-0-			-0-
08	1023 #	810	-0-	-213	-0-	141	1	669	3	N	-0-			-0-
09	990 #	732	-0-	-258	-0-	131	1	601	3	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

04	6750 #	6534	-0-	-216	-0-	6534	3		N	-0-			7
05	6944 #	6674	-0-	-270	-0-	6674	3		N	-0-			7
06	6720 #	6416	-0-	-304	-0-	6416	3		N	-0-			7
07	6758 #	6549	-0-	-209	-0-	6549	3		N	-0-			7
08	DLQ G-10	6507	-0-	6507	6507	6507	3		N	-0-			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6507				N	NO RPT			7

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 1 A RRCID -> 218810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3352 - 3400

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3645	2	43	9	N	39					110
05	2945 #	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-	81	1			29
06	3211 R	3211	-0-	-0-	-0-	3209	2	2	9	N	2					31
07	2945 #	2648	-0-	-297	-0-	2638	2	10	9	N	9					40
08	3304 R	3304	-0-	-0-	-0-	3295	2	9	9	N	8					48
09	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					48

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					6
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

04	1230 #	1013	-0-	-217	-0-	170	1	843	3	Y	-0-					56
05	1271 #	1231	-0-	-40	-0-	290	1	941	3	Y	-0-					56
06	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	214	1	914	3	Y	-0-	29	1			27
07	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	256	1	906	3	Y	-0-					27
08	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	233	1	1047	3	Y	-0-					27
09	1200 #	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	Y	-0-					27

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290 #	970	-0-	-320	-0-	163	1	807	3	Y	-0-					15
05	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	415	1	1344	3	Y	-0-					15
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	303	1	1294	3	Y	2					17
						2	9									
07	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	358	1	1269	3	Y	3					20
						3	9									
08	1767 #	1566	-0-	-201	-0-	284	1	1278	3	Y	4					24
						4	9									
09	1710 #	1482	-0-	-228	-0-	355	1	1127	3	Y	-0-	14	1			10

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

04	390 #	383	-0-	-7	-0-	64	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	82	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	68	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	343	-0-	-47	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-

MAXWELL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 243307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3562 - 3578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					3
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
07	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	713	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	3	N	-0-					-0-
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	78	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	74	1	591	3	N	-0-					-0-
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	68	1	539	3	N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	88	1	870	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

04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					15
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					15
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					15
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					15
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					15
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					134
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					134
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					134
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					134
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					134

STRAY CAT (CONGL.) //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					27
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					27
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					27
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					27

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					9
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					9
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					27
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					27
06	540	N	145	-0-	-395	-0-	145	2			N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					14
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					96
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					96
06	1500	N	480	-0-	-1020	-0-	480	2			N	-0-					96
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					96
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					96
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					96

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					105
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					105
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					105
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					105
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					36
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					36
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					36
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					36
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36

STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

04	616	N	318	-0-	-298	-0-	312	2	6	9	N	5					119
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					125
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4					129
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					131
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					131
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					131

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H H #10 WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	229	3	10	9	Y	9					39
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5					44
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3					47
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	196	3	3	9	Y	3					50
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	129	3	2	9	Y	2					52
09	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	3	2	9	Y	2					54

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2119	-0-	-881	1203	2119	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2379	-0-	-721	482	2379	3			Y	-0-					-0-
06	2667	N	2185	-0-	-482	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

04	366	N	139	-0-	-227	-0-	135	2	4	9	Y	4					24
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	18	1			12
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					18
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					22
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23

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

04	4468	R	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4042	R	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	3206	R	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3499	R	3499	-0-	-0-	-0-	3469	2	30	9	N	27					27
08	3743	R	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					27
*09	3471	R	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					27

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

04	184	R	59	-0-	-125	-0-	48	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	45	2	15	9	Y	14	17	1			5
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	33	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	38	2	10	9	Y	9	8	1			7
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	40	2	10	9	Y	9	10	1			6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					30
05	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-	30	7			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	122	-0-	122	202	122	2			N	-0-					-0-
07	280 R	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-					-0-
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	3	N	-0-					-0-
07	682 #	421	-0-	-261	-0-	51	1	370	3	N	-0-					-0-
08	806 #	369	-0-	-437	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

04	11030 R	3533	-0-	-7497	-0-	3438	2	95	9	Y	86	55	1			136
05	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4561	2	105	9	Y	95	154	1			77
06	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4628	2	90	9	Y	82	49	1			110
07	4773 R	4773	-0-	-0-	-0-	4698	2	75	9	Y	68	41	1			137
08	4681 #	4622	-0-	-59	-0-	4539	2	83	9	Y	75	108	1			104
09	4710 #	4037	-0-	-673	-0-	3945	2	92	9	Y	84	44	1			144

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

04	369 R	142	-0-	-227	-0-	136	2	6	9	Y	5					27
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	22	1			11
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					17
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					21
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					22
*09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

04	180	N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	35	1	124	3	Y	-0-				-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-				-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	37	1	133	3	Y	-0-				-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-				-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	74	1	236	3	Y	-0-				-0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

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-
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-

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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	160	1	2188	2	N	-0-	175	1					18
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	-0-							18
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	N	-0-							18
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	198	1	2189	2	N	-0-							18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							18

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					84
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					84
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					84
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					84
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					84
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

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

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					86
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					86

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	157	157	1			-0-
						173	9									
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

04	60 N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					69
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P/A 4-24-2014

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

04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					71
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					100
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1236	2	26	9	N	24	101	1			23
07	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	1236	2	32	9	N	29					52
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1268	2	24	9	N	22	51	1			23
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23					46

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					33
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					33
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					33

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER) 88588 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
HUNT, A. WELL #: 1 RRCID -> 187486 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 2460

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					15
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					15
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					15
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					15
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					15

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	165	1	521	2	N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	168	1	492	2	N	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	169	1	549	2	N	-0-					-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	161	1	433	2	N	-0-					-0-
08	651 N	493	-0-	-158	-0-	138	1	355	2	N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
05	403 N	181	-0-	-222	B	-0-	181	2		N	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-		-0-
07	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	343	2		N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	331	-0-	-119	B	-0-	331	2		N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

04	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429	2		N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-		-0-	440	2		N	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-		-0-	512	2		N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-		-0-	634	2		N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-		-0-	616	2		N	-0-		-0-
09	510 N	458	-0-	-52		-0-	458	2		N	-0-		-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					33
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	N	13					46
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	408	2	10	9	N	9					55
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	N	4					59
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	361	2	6	9	N	5	44	1			20
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	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

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					47
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					47
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					47
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					47
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					47
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572

BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

04	14B DENY	436	-0-	436	1737	436	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	140	-0-	140	1877	140	2		N	-0-			-0-
06	2243 N	366	-0-	-1877	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200
E-R-M UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189457 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3440 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	165	1	19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			86
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-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-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1760	-0-	-550	-0-	1738	2	22	9	N	20	34	1			84
05	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2363	2	36	9	N	33					117
06	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	1790	2	8	9	N	7	51	1			73
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	2	43	9	N	39					112
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2515	2	44	9	N	40	82	1			70
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	2	46	9	N	42					112

DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

DIAL-SIMON 216875

SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXLCO, INC. 256985

ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HARVICK, GEORGE R. 364200

GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-			-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

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-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

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

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "1609" WELL #: 2 RRCID -> 168992 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	-0-	445	2		N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					-0-
08	713	N	523	-0-	-190	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
09	450	N	167	-0-	-283	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

04	660	N	515	-0-	-145	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	-0-	445	2		N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	-0-	522	2		N	-0-					-0-
09	450	N	167	-0-	-283	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

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-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-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-

M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293

LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

04	7500	4145	-0-	-3355	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
05	5649 R	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
06	4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			-0-
07	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
08	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			-0-
09	5460 #	3784	-0-	-1676	-0-	3784	2		N	-0-			-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

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-
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-

TEJAS DRILLING INC. 841264

COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738

WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

04	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700

BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					5
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					5
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					5
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					5
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					5

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					119
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					119
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					119
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					119
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					119

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	77	1	1064	3	N	-0-					14
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	N	-0-					14
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	68	1	936	3	N	-0-					14
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	N	-0-					14
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-					14
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					14

TIN CUP (CADDO) 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

04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

04	90 #	85	-0-	-5	-0-	77	3	8	9	N	7					32
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	N	3					35
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	50	3	6	9	N	5					40
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	N	2					42
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					42
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

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

04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING 049152
MILMO-PAGE WELL #: 2 RRCID -> 093840 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 1818 PERF. 1318 - 1339

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	284	2	185	9	N	168	169	1			168
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	284	2	184	9	N	167	170	1			165
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	266	2	175	9	N	159					324
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	263	2	156	9	N	142	340	1			126
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	230	2	163	9	N	148					274
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	168	2	111	9	N	101	165	1			210

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ROMINGER, R.L. 727039
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					14
06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-					14
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					14
08	1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	3			N	-0-					14
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					14

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIDGE OIL COMPANY 711100
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1250	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	818	-0-	818	2068	818	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068				N	NO RPT			-0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

04	0 W	-0-	-0-	-0-	3965				N	-0-			-0-
05	0 W	2054	-0-	2054	6019	2054	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1214	-0-	1214	7233	1214	2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

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-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOGA (CISCO)                    //CONT.//   90355 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: LAMPASAS
  WILBOURN ENERGY INC.            //CONT.// 923128
    ATKINSON                          WELL #:    1    RRCID -> 247263  COMPL. DATE 05/21/2008  TOTAL DEPTH  1995 PERF.  922 -   930
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIAMS                          WELL #:    1    RRCID -> 248446  COMPL. DATE 02/13/2008  TOTAL DEPTH  1998 PERF.  940 -   942
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOMERLIN,NW.(CONGL 4366)                 90655 400   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PARKER
  GO OIL CORP.                           311420
    BOYD                              WELL #:    1    RRCID -> 099942  COMPL. DATE 04/21/1982  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 4366 -  4372
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       68  7                 -0-
 05        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 06        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2014 - P/A  03-24-2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOMLIN (LAKE SAND)                       90666 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: EASTLAND
  DELTA OIL & GAS LTD.                   213703
    TOMLIN, J.E. "A"                  WELL #:         RRCID -> 085788  COMPL. DATE 01/02/1980  TOTAL DEPTH  4036 PERF. 3814 -  3876
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2003

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP              033523
    EDWARDS, C.A. UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 070279  COMPL. DATE 01/31/1977  TOTAL DEPTH  4351 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      429 N       429     -0-        -0-           -0-         429  3                 N       -0-                                 -0-
 05      406 N       406     -0-        -0-           -0-         406  3                 N       -0-                                 -0-
 06      450 N       421     -0-         -29          -0-         421  3                 N       -0-                                 -0-
 07      467 N       467     -0-        -0-           -0-         467  3                 N       -0-                                 -0-
 08      448 N       448     -0-        -0-           -0-         448  3                 N       -0-                                 -0-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
```

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					32
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					32
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					32
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					32
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					78
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					78
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					78
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					78
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					78
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					22
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					22

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	439	-0-	-1161	644	439	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	409	-0-	-644	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					11
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					11
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					11
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					11
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					11
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					11

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					118
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					118
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					118
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					118
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					118
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					18
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					18
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					18
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					18
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					131
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					131
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					131
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					131
08	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					131
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					131

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					34
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					34
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					34
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					34
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					34

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BRALY, OZELLA WELL #: 1 RRCID -> 082685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5174 - 5181

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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					9
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1841	2	30	9	N	27	36	1			-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					23
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					23
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					23
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	N	-0-					23
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	15	1	34	2	N	-0-					23

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	2	N	-0-					69
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	2	N	-0-					69
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	50	1	94	2	N	-0-					69
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	50	1	59	2	N	-0-					69
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	50	1	88	2	N	-0-					69
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	50	1	23	2	N	-0-					69

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	N	4					26
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					26
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					26
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					26
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					26
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26

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

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					30
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
07	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					30
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					30
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					10
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					10
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					10
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					10

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 T RRCID -> 082054 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4380 - 4318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					29
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	664	3			N	-0-					29
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					29
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			16
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	2	1 9	N	1			17
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			17
07	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		N	-0-			17
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			17
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			17

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

04	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2		N	-0-			12
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			12
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			12
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			12
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	2		N	-0-			12
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			12

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

04	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655

LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					11
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					11
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					11
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					11
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					11
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					11

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491

COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					8
05	14B2	EXT	18	-0-	18	24	18	2			N	-0-					8
06	14B	DENY	20	-0-	20	44	20	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	6	-0-	6	50	6	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	16	-0-	16	66	16	2			N	-0-					8
09	14B2	EXT	12	-0-	12	78	12	2			N	-0-					8

NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					12
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					12
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					25

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 088091 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5157 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

04	655	N	212	-0-	-443	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					17
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					17
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					17
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					17
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					17

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SMITH,CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 130943 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3970 - 3979

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14

CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 3679

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	NO RPT	-0-	-20	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

OXXN 630579
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

LAMAR WELL #: 2 RRCID -> 082465 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 3620

04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					12
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					12
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					12
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					12
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					12

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

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-
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-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

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-
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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					3
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					3
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					3
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					3
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					3
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					39
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-					5

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-				-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-				-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 3698

04	1260	N	568	-0-	-692	-0-	545	3	23	9	N	21				236
05	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1683	3	35	9	N	32				268
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1799	3	6	9	N	5	192	1		81
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11				92
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2025	3	14	9	N	13				105
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				105

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 235689 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2974 - 2982

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-
07	0	N	-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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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

04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			85
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			85
06	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	3		N	-0-			85
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			85
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					175
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					175
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					175
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					175
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					175
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					175

DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 2316

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 2610

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	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, T.J. WELL #: 3 RRCID -> 076181 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 2650

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_____ 05/31/2014 - PLUGGED 05/31/14

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			71
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			71
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			71
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			71
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			71
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			71

OXXN 630579
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			2
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			2
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-			2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			2
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			31
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-			31
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	-0-			31
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	17	1	188	2	N	4			35
						4	9							
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1			36
						1	9							
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	1			37
						1	9							

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
RISCKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P/A 06-05-2014

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM,MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1177	-0-	-323	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 892

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. //CONT.// 368312
EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

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-
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-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (FRY, UPPER) 91202 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICH, KENNETH J. 707290
MARTIN, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 018491 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 940 - 952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISHA (STRAWN) 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
DOSS WELL #: 4 RRCID -> 129119 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					11
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					11
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	231	2	21	9	N	19					93
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	N	26					119
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	219	2	19	9	N	17					136
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	221	2	22	9	N	20					156
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	204	2	21	9	N	19					175
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	207	2	22	9	N	20					195

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150 N	106	-0-	-44	-0-	88	3	18	9	Y	16	81	1			12
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	116	3	18	9	Y	16					28
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	39	3	4	9	Y	4					32
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6					38
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	3	9	9	Y	8					46
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	137	3	24	9	Y	22					68

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	241	3	37	9	Y	34	52	1			26
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	229	3	40	9	Y	36	29	1			33
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	327	3	45	9	Y	41	34	1			40
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	3	25	9	Y	23	35	1			28
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	695	3	22	9	Y	20	32	1			16
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	Y	27					43

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	303	-0-	-147	-0-	233	3	70	9	Y	64	67	1			34
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	182	3	30	9	Y	27	29	1			32
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	220	3	29	9	Y	26	27	1			31
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	3	13	9	Y	12	24	1			19
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	423	3	19	9	Y	17	24	1			12
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	383	3	15	9	Y	14					26

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

04	390	N	235	-0-	-155	-0-	201	3	34	9	Y	31	43	1			22
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	189	3	36	9	Y	33	26	1			29
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	254	3	35	9	Y	32	28	1			33
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	Y	17	28	1			22
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	597	3	20	9	Y	18	26	1			14
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	3	25	9	Y	23					37

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

04	210	N	149	-0-	-61	-0-	115	3	34	9	Y	31	31	1			16
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	110	3	15	9	Y	14	14	1			16
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	158	3	21	9	Y	19	16	1			19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	Y	12	17	1			14
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	3	11	9	Y	10	16	1			8
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	3	14	9	Y	13					21

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

04	420	N	224	-0-	-196	-0-	193	3	31	9	Y	28	42	1			21
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	161	3	32	9	Y	29	24	1			26
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	174	3	19	9	Y	17	20	1			23
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	3	12	9	Y	11	19	1			15
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	3	15	9	Y	14	19	1			10
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15					25

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

04	180	N	115	-0-	-65	-0-	98	3	17	9	Y	15	20	1			10
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	72	3	18	9	Y	16	12	1			14
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	95	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5	10	1			8
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	3	10	9	Y	9	11	1			6
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11					17

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	42	3	13	9	Y	12	12	1			6
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	44	3	6	9	Y	5	5	1			6
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	58	3	10	9	Y	9	7	1			8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	Y	6	7	1			4
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6					10

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	60	3	11	9	Y	10	14	1			7
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	36	3	9	9	Y	8	7	1			8
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	46	3	3	9	Y	3	5	1			6
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	5	1			4
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	3	6	9	Y	5	6	1			3
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	Y	5					8

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	19	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					2

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

04	390	N	223	-0-	-167	-0-	178	3	45	9	Y	41	50	1			25
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	128	3	23	9	Y	21	22	1			24
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	163	3	19	9	Y	17	19	1			22
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	Y	10	18	1			14
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	467	3	18	9	Y	16	20	1			10
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19					29

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	21	N	8	-0-	-13	-0-	5	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					4
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					5
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					6
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	2					8

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

04	150	N	108	-0-	-42	-0-	75	3	33	9	Y	30	29	1			15
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	3	4	9	Y	4	9	1			10
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	116	3	20	9	Y	18	13	1			15
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	3	9	9	Y	8	13	1			10
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	Y	9	13	1			6
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	11	9	Y	10					16

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

04	210	N	126	-0-	-84	-0-	108	3	18	9	Y	16	90	1			14
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	50	3	19	9	Y	17					31
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	48	3	6	9	Y	5					36
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	Y	6					42
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	3	10	9	Y	9					51
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	168	3	26	9	Y	24					75

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	3	11	9	N	10					10
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	10	1			-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					135
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					135
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					135
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					135
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					135
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					135

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					72
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					72
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					72
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					72
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			Y	-0-					72
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					72

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

04	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

04	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					55
05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					55
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1215	3	45	9	N	41					96
07	1271	#	1209	-0-	-62	-0-	1191	3	18	9	N	16					112
08	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1256	3	23	9	N	21					133
09	1260	#	1140	-0-	-120	-0-	1122	3	18	9	N	16					149

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

04	450	#	10	-0-	-440	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

04	510	#	10	-0-	-500	-0-	10	3			N	-0-					28
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					28
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	104	3	26	9	N	24					52
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					52
09	120	#	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					52

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

04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

04	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1620	2	19	9	N	17					138
05	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1691	2	20	9	N	18					156
06	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1654	2	20	9	N	18					174
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1484	2	19	9	N	17					191
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					209
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1610	2	19	9	N	17					226

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	193	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	109	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	125	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	194	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					15
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					15
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					15
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					15
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					48
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					48
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					49
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					50
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					51

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	936	-0-	936	1589	936	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	721	-0-	721	2310	721	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	671	-0-	671	2981	671	2			N	-0-					-0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					118
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					118
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					118
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					302
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					302
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					302
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					302
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					302
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

04	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186 X	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	186 X	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	186 X	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	167	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	153	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	145	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	211	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	Y	56	48	1			8
							62	9									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	74	1	744	3	Y	-0-					8

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN DYKE (STRAWN) 93070 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MELBA WELL #: 1 RRCID -> 078172 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2154 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.) 93280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP PRODUCTION, LLC 681469
RICHARD, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 186451 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3442 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					135
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					135
06	330	#	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					135
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					135
*08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					135
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					135

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	321	-0-	-159	-0-	291	3	30	9	Y	27					30
05	496	#	405	-0-	-91	-0-	384	3	21	9	Y	19	35	1			14
06	480	#	437	-0-	-43	-0-	403	3	34	9	Y	31	34	1			11
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	447	3	29	9	Y	26	34	1			3
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	313	3	17	9	Y	15					18
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					36
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
*08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					36
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					7
*08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					7
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	493	-0-	-137	-0-	486	3	7	9	N	6					76
05	589	#	436	-0-	-153	-0-	430	3	6	9	N	5					81
06	480	#	457	-0-	-23	-0-	451	3	6	9	N	5					86
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	N	7					93
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	314	3	3	9	N	3					96
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					96

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	Y	3					173
05	1147	#	1115	-0-	-32	-0-	1108	3	7	9	Y	6					179
06	1200	#	1172	-0-	-28	-0-	1163	3	9	9	Y	8	154	1			33
07	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	1116	3	8	9	Y	7					40
*08	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					15

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	N	5					33
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5					38
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	N	4					42
07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3					45
08	341	#	313	-0-	-28	-0-	310	3	3	9	N	3					48
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					48

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	558 #	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558 #	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*09	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 #	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			N	-0-					47
05	1364 #	1011	-0-	-353	-0-	1011	2			N	-0-					47
06	1200 #	962	-0-	-238	-0-	962	2			N	-0-					47
07	1178 #	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					47
08	1147 #	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					47
09	1050 #	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					47

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	360	2	43	9	N	39	38	1			16
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					17
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					17
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	188	2	26	9	N	24					41
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					41

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					21
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	19	1			6
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2					8
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	Y	6					14
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	Y	5					19
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	306	2	2	9	Y	2					21

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	N	4					20
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5	19	1			6
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	N	2					8
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	N	6					14
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					19
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	307	2	2	9	N	2					21

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

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					32
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					32

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					188
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					188
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					188
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					188
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					188
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7697					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4597					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1597					N	-0-					-0-
07	1597 N	-0-	-0-	-1597	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					89
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					99
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					100
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					100
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					100
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					102

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) //CONT.// 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1173	-0-	173	1974	1173	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1169	-0-	-1931	43	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1003	-0-	-43	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	99			Y	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

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-
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-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

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-
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-

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FOREMAN, ROGER 275738
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

04	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

W-R-M, NORTH (CADDO) 94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 3 RRCID -> 094139 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-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-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					16
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					16
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

04	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					108
05	3100	N	3141	-0-	41	340	3141	2			N	-0-					108
06	3000	N	3132	-0-	132	472	3132	2			N	-0-					108
07	2537	N	2065	-0-	-472	-0-	2065	2			N	-0-					108
08	2635	X	1572	-0-	-1063	-0-	1572	2			N	-0-					108
09	2550	X	1861	-0-	-689	-0-	1861	2			N	-0-					108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

04	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	2			N	-0-					40
05	1209	N	707	-0-	-502	-0-	670	2	37	9	N	34					74
06	870	N	176	-0-	-694	-0-	173	2	3	9	N	3					77
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1914	2	94	9	N	85					162
08	3100	N	3551	-0-	451	451	3457	2	94	9	N	85	178	1			69
*09	3000	N	2859	-0-	-141	310	2751	2	108	9	N	98					167

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

04	DLQ G-10		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	13	-0-	-40	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					48
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					48
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					48
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					48
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					48
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 #	174	-0-	-666	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	868 #	179	-0-	-689	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	840 #	185	-0-	-655	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	837 #	224	-0-	-613	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	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

04	DLQ G-10	54	-0-	54	145	54	2			Y	-0-					7
05	189 R	44	-0-	-145	-0-	44	2			Y	-0-					7
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					7
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					7
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

04	870 #	815	-0-	-55	-0-	787	2	28	9	N	25					49
05	899 #	826	-0-	-73	-0-	798	2	28	9	N	25					74
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	772	2	26	9	N	24					98
07	868 #	822	-0-	-46	-0-	799	2	23	9	N	21					119
08	837 #	806	-0-	-31	-0-	781	2	25	9	N	23					142
09	810 #	766	-0-	-44	-0-	740	2	26	9	N	24					166

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

04	1140 #	1051	-0-	-89	-0-	252	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	311	1	879	2	N	-0-					-0-
06	1140 #	1124	-0-	-16	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	440	1	685	2	N	-0-					-0-
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

04	1170 #	961	-0-	-209	-0-	231	1	730	2	N	-0-					-0-
05	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	277	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1050 #	891	-0-	-159	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1147 #	1050	-0-	-97	-0-	411	1	639	2	N	-0-					-0-
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

04	330 #	315	-0-	-15	-0-	76	1	239	2	N	-0-					-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	2	N	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	131	1	204	2	N	-0-					-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	95	1	301	2	N	7					177
							8	9									
05	341	#	289	-0-	-52	-0-	73	1	207	2	N	8					185
							9	9									
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	18					203
							20	9									
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	194	1	302	2	N	13					216
							14	9									
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					216
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					216

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

04	690	#	439	-0-	-251	-0-	30	1	409	2	N	-0-					121
05	713	#	435	-0-	-278	-0-	30	1	405	2	N	-0-					121
06	690	#	450	-0-	-240	-0-	31	1	419	2	N	-0-					121
07	589	#	470	-0-	-119	-0-	39	1	431	2	N	-0-					121
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					121
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					121

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					153
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					153
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					153
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					153
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					153
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

04	7980	X	7292	-0-	-688	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6035	-0-	-2087	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7673	-0-	-127	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
*08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-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

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					14
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					14
06	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					14
07	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	2			N	-0-					14
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					144
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	N	8					152
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					153
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	740	3	4	9	N	4					157
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	677	3	3	9	N	3					160
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	525	3	1	9	N	1					161

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

04	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					186
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					186
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					186
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					186
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					186
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					186

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2013 - PLUGGED 11/13/13

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					6
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					6
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					6
08	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					6
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					6

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					144
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					144
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					144
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					144
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					144
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					144

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					169
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					169
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					169
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					169
08	1147	N	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-	124	1			45
09	990	N	566	-0-	-424	-0-	566	2			N	-0-					45

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	295	2	3	9	N	3					148
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					150
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					152
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					152
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					154
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					154

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					62
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					62
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					62
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					62

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19310	X	7072	-0-	-12238	-0-	7072	2			N	-0-					77
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					77
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					77
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					77
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					77
*09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					77

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	619	-0-	-581	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

04	2730	X	1440	-0-	-1290	-0-	1437	3	3	9	Y	3					22
05	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2614	3	2	9	Y	2					24
06	2640	X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	3			Y	-0-					24
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					24
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1365	3	1	9	Y	1					25
09	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2058	3	2	9	Y	2					27

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					74
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11					85
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	441	2	12	9	N	11					96
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	435	2	14	9	N	13					109
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	373	2	9	9	N	8					117
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	N	4					121

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					86
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16					102
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	2	28	9	N	25					127
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	651	2	40	9	N	36					163
08	930	N	508	-0-	-422	-0-	429	2	79	9	N	72	157	1			78
09	690	N	396	-0-	-294	-0-	278	2	118	9	N	107					185

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

04	DLQ G-10		38	-0-	38	103	38	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	32	-0-	-103	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886

04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					31
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					31
06	720	N	447	-0-	-273	-0-	417	2	30	9	N	27					58
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					58
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					58
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					58

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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

04	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 249451 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
09	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

04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

04	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	2378	2	Y	-0-			116
05	2573 N	2368	-0-	-205	-0-	2368	2	Y	-0-			116
06	2430 N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2	Y	-0-			116
07	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	2182	2	Y	-0-			116
08	2356 N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2	Y	-0-			116
09	2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1905	2	Y	-0-			116

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

04	5070 X	4238	-0-	-832	-0-	4238	2	Y	-0-			216
05	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642	2	Y	-0-			216
06	4830 X	4233	-0-	-597	-0-	4233	2	Y	-0-			216
07	4991 X	3647	-0-	-1344	-0-	3647	2	Y	-0-			216
08	4991 X	4123	-0-	-868	-0-	4123	2	Y	-0-			216
09	4500 X	3870	-0-	-630	-0-	3870	2	Y	-0-			216

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	949	2			Y	-0-					93
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			Y	-0-					93
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			Y	-0-					93
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					93
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					93
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			Y	-0-					93

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					13
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					13
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					13
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					13
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			Y	-0-					13
09	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2274	-0-	-1236	-0-	2274	2			Y	-0-					85
05	3627	X	2510	-0-	-1117	-0-	2510	2			Y	-0-					85
06	3210	X	2312	-0-	-898	-0-	2312	2			Y	-0-					85
07	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	2365	2			Y	-0-					85
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					85
09	2430	X	2373	-0-	-57	-0-	2373	2			Y	-0-					85

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					36
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					36
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					36
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					36
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					36
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					36

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					24
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					24
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					24
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					24
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					24
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					24

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

04	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3		N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3		N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	B	-0-	1303	3		N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3		N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON(STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			129
05	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			129
06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			129
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			129
*08	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			129
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			129

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	524	-0-	524	1546	524	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	535	-0-	535	2081	535	2		Y	-0-			-0-
06	2600 R	519	-0-	-2081	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	4			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	4			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	544					N	-0-					-0-
05	T. A.		56	-0-	56	600	56	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	630	30	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60	-0-	60	690	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	524					N	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	583	59	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	623	40	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		61	-0-	61	684	61	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	684					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	684					N	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAYLAND (STRAWN 2175)                      95521 500   ASSOCIATED              EXEMPT                          CNTY: STEPHENS
  PETEX                                    659782
    STOKER, I.A. "G"                 WELL #:    1    RRCID -> 200948  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4541 PERF. 2414 -  2420
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                41

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAYLAND, NE. (STRAWN)                      95523 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                          CNTY: STEPHENS
  KILLION WELL SERVICE INC.                461100
    FAMBROUGH                        WELL #:    1    RRCID -> 123196  COMPL. DATE 03/17/1981  TOTAL DEPTH  1970 PERF. 1810 -  1866
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       31 N        31     -0-        -0-           -0-          31  2                N       -0-                               -0-
 05       32 N        32     -0-        -0-           -0-          32  2                N       -0-                               -0-
 06       32 N        32     -0-        -0-           -0-          32  2                N       -0-                               -0-
 07       33 N        33     -0-        -0-           -0-          33  2                N       -0-                               -0-
 08       32 N        32     -0-        -0-           -0-          32  2                N       -0-                               -0-
*09       31 N        31     -0-        -0-           -0-          31  2                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)                 95525 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                        CNTY: STEPHENS
  SEELY OIL COMPANY                        763148
    CRUDGINGTON                      WELL #:    1    RRCID -> 099033  COMPL. DATE 07/11/1981  TOTAL DEPTH  3960 PERF. 3776 -  3780
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     3000 N      3185     -0-        185           185         96  1     3089  2    N       -0-                               -0-
 05     3100 N      3490     -0-        390           575         99  1     3391  2    N       -0-                               -0-
 06     3000 N      3101     -0-        101           676         96  1     3005  2    N       -0-                               -0-
 07     3268        3268     -0-        -0-           676         99  1     3169  2    N       -0-                               -0-
 08     2747        2747     -0-        -0-           676         99  1     2648  2    N       -0-                               -0-
 09     1410         595     -0-        -815          -0-         96  1      499  2    N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CRUDGINGTON                      WELL #:    1D   RRCID -> 125886  COMPL. DATE 04/01/1984  TOTAL DEPTH   800 PERF.  550 -   800
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 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
    BROWN                            WELL #:    1    RRCID -> 096466  COMPL. DATE 09/01/1981  TOTAL DEPTH  4087 PERF. 4054 -  4064
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       36  1                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P/A  04/11/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BROWN, C.                        WELL #:    1B   RRCID -> 196050  COMPL. DATE 04/25/1982  TOTAL DEPTH  4100 PERF. 3921 -  3950
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       39  1                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CC OIL & GAS                             140617
    MORRIS                           WELL #:    1    RRCID -> 097829  COMPL. DATE 11/21/1981  TOTAL DEPTH  4130 PERF. 4020 -  4030
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      255 N       255     -0-        -0-           -0-         255  3                N       -0-                                26
 05      310 N       256     -0-        -54           -0-         256  3                N       -0-                                26
 06      270 N       248     -0-        -22           -0-         248  3                N       -0-                                26
 07      279 N       235     -0-        -44           -0-         235  3                N       -0-                                26
 08      248 N       226     -0-        -22           -0-         226  3                N       -0-                                26
 09      240 N    NO RPT     -0-        -240          -0-                                N    NO RPT                                26
```

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS //CONT.// 140617
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	N	3					144
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	364	3	6	9	N	5					149
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					149
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	322	3	8	9	N	7					156
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	N	1					157
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					157

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20616	X	6740	-0-	-13876	-0-	6740	2			N	-0-					60
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					60
06	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6838	2			N	-0-					60
07	7316	X	7231	-0-	-85	-0-	7231	2			N	-0-					60
08	7316	X	7313	-0-	-3	-0-	7313	2			N	-0-					60
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					60

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			N	-0-					-0-
*09	646	X	337	-0-	-309	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	180	1	1	9	N	1					65
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	9	N	1					66
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	1	1	9	N	1					67
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1					68
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	9	N	1					69
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					14
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
09	0	N	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

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					23
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					23
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					23
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	28	1	158	2	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	24	1	161	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	2	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	N	-0-					-0-
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	33	1	144	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	49	1	180	2	N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

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

PARK, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LILES WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 2754

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-				-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-				89
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-				89
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	58	1	153	2	N	-0-				89
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	68	1	157	2	N	-0-				89
*08	248	N	205	-0-	-43	-0-	45	1	160	2	N	-0-				89
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	42	1	153	2	N	-0-				89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	9	1	472	2	N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	9	1	420	2	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	8	1	420	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	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

04	480	N	314	-0-	-166	B	-0-	1	1	313	2	N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	399	1	308	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08	713	N	474	-0-	-239	B	-0-	51	1	423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	128	1	438	2	N	-0-			-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	497	-0-	-253 B	-0-	53	1	444	2	N	-0-			-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	165	1	604	2	N	-0-			-0-
06	780	N	597	-0-	-183 B	-0-	23	1	574	2	N	-0-			-0-
07	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	151	1	326	2	N	-0-			-0-
08	775	N	474	-0-	-301 B	-0-	87	1	387	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	402	-0-	-198 B	-0-	138	1	264	2	N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			12
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			12
06	180	N	39	-0-	-141 B	-0-	39	2			N	-0-			12
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-			12
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			12

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	496	N	239	-0-	-257 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	47	1	146	2	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	20	1	148	2	N	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	14	1	149	2	N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	109	1	179	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	27	1	159	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532

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

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	5	1	347	2	N	-0-			2
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	6	1	394	2	N	-0-			2
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	8	1	390	2	N	-0-			2
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	13	1	373	2	N	-0-			2
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	4	1	227	2	N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	3	1	232	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	3	1	236	2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	5	1	319	2	N	-0-					13
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	5	1	315	2	N	-0-					13
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	5	1	316	2	N	-0-					13
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	2	N	-0-					13
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	12	1	320	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	6	1	373	2	N	-0-					7
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	7	1	431	2	N	-0-					7
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	4	1	321	2	N	-0-					7
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	11	1	328	2	N	-0-					7
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	15	1	430	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	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

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					54
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					61
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					66
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					69
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					74
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					77

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					27
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					29
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					31
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1					32
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					34
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					35

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					23
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					25
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					27
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					28
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2					30
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					53
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					53
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					53
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					53
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					53
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					53
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					53
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					18
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					18
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					62
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC //CONT.// 387979
WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					62
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					62
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					62
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					62
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					71
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					71
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					71
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					71
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					71
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WHISTLER BEND (CADDO) 96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WC WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					-0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	1034	-0-	-76	-0-	1019	2	15	9	N	14					152
05	1147	#	1120	-0-	-27	-0-	1047	2	73	9	N	66					218
06	1110	#	785	-0-	-325	-0-	764	2	21	9	N	19	175	1			62
07	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1114	2	40	9	N	36					98
08	1116	#	1096	-0-	-20	-0-	1040	2	56	9	N	51	93	1			56
09	1080	#	1061	-0-	-19	-0-	995	2	66	9	N	60					116

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	1	2	9	N	2					48
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	1	1	9	N	1					49
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	1	11	9	N	10					59
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	552	1	20	9	N	18					77
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	1	11	9	N	10					87
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	498	1	42	9	N	38	95	1			30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					14
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	54	1	304	3	Y	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	Y	-0-					16
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					16
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					16
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					16
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	44	1	257	3	Y	-0-					16

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	145	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	114	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	113	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	115	1	662	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WHITTLES (CADDO) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

04	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					30
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					30
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					30
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					30
08	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					30
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 4A RRCID -> 137711 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1756 - 1763

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1654	2	N	17					59
						19	9									
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	N	19					78
						21	9									
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	90	1	1828	2	N	22					100
						24	9									
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	20					120
						22	9									
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1858	2	N	22					142
						24	9									
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	90	1	1797	2	N	20					162
						22	9									

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

04	840 #	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	899 #	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	899 #	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	806 #	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*09	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	2	67	9	N	61					129
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1181	2	11	9	N	10					139
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1205	2	55	9	N	50	168	1			21
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1190	2	22	9	N	20					41
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1125	2	22	9	N	20					61
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					61

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

04	480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	451	-0-	-149	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

04	960 #	908	-0-	-52	-0-	908	2			Y	-0-					32
05	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					32
06	1050 #	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	-0-					32
07	1085 #	881	-0-	-204	-0-	881	2			Y	-0-					32
08	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					32
09	960 #	806	-0-	-154	-0-	806	2			Y	-0-					32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

04	2250 #	1577	-0-	-673	-0-	1577	2			N	-0-					2
05	2325 #	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-					2
06	1920 #	1603	-0-	-317	-0-	1603	2			N	-0-					2
07	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					2
08	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					2
09	1650 #	1336	-0-	-314	-0-	1336	2			N	-0-					2

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

04	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360 #	286	-0-	-74	-0-	286	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

04	420 #	138	-0-	-282	-0-	63	1	75	3	N	-0-					-0-
05	434 #	175	-0-	-259	-0-	44	1	131	3	N	-0-					-0-
06	420 #	42	-0-	-378	-0-	26	1	16	3	N	-0-					-0-
07	403 #	23	-0-	-380	-0-	14	1	9	3	N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

04	900 #	781	-0-	-119	-0-	359	1	422	3	N	-0-					19
05	961 #	824	-0-	-137	-0-	208	1	616	3	N	-0-					19
06	930 #	777	-0-	-153	-0-	483	1	294	3	N	-0-					19
07	961 #	762	-0-	-199	-0-	461	1	301	3	N	-0-					19
08	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					19
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					19

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

04	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	1322	1	1558	3	N	2					23
						2	9									
05	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	682	1	2354	3	N	4					27
						4	9									
06	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	1888	1	1148	3	N	-0-					27
07	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1793	1	1169	3	N	5					32
						6	9									
08	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3061	3	3	9	N	3					35
09	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					35

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					126
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					126
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	145	-0-	-215	-0-	67	1	78	3	N	-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 #	1008	-0-	-402	-0-	463	1	545	3	N	-0-					23
05	1519 #	951	-0-	-568	-0-	951	3			N	-0-					23
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	732	1	445	3	N	-0-					23
07	1519 #	428	-0-	-1091	-0-	428	3			N	-0-					23
08	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					23
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					23

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
09	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					77

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE MAE (2ND CONGL) //CONT.// 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					64
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					64
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
G & F OIL, INC. 292000
EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					119
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					121
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					123
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					124
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					24
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					24
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					24
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					24
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					24
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					17
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					17
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					17
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					17
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					17
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM,J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSW OIL & GAS, LLC 872235
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

04	450	#	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-					15
05	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					15
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					15
08	434	#	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					15
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960 #	843	-0-	-117	-0-	843	2			Y	-0-					15
05	961 #	844	-0-	-117	-0-	843	2	1	9	Y	1					16
06	900 #	835	-0-	-65	-0-	835	2			Y	-0-					16
07	899 #	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-					16
08	868 #	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-					16
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	381	-0-	-9	-0-	371	2	10	9	Y	9					44
05	800 R	800	-0-	-0-	-0-	781	2	19	9	Y	17					61
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	Y	18					79
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19					98
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	Y	16	85	1			29
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					29

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 #	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					15
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					15
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					15
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					15
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					15
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					16
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					16
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					16
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					16
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					15
05	248 #	212	-0-	-36	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					16
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					16
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					16
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 #	1837	-0-	-173	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	2077 #	1871	-0-	-206	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	1950 #	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1984 #	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
08	1891 #	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	1830 #	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160 #	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2232 #	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	2130 #	1923	-0-	-207	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2108 #	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2046 #	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

04	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	517	-0-	517	1034	517	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	513	-0-	513	1547	513	2			Y	-0-					15
07	2052 R	505	-0-	-1547	-0-	505	2			Y	-0-					15
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					15
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

04	DLQ G-10	767	-0-	767	767	767	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	768	-0-	768	1535	767	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	759	-0-	759	2294	759	2			Y	-0-					16
07	3041 R	747	-0-	-2294	-0-	747	2			Y	-0-					16
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					16
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	1198	1198	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2419	1221	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1163	-0-	1163	3582	1163	2			Y	-0-					-0-
07	3500	1194	-0-	-2306	1276	1194	2			Y	-0-					-0-
08	2456 R	1180	-0-	-1276	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

04	720 #	699	-0-	-21	-0-	684	2	15	9	Y	14					61
05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16					77
06	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	9	Y	6					83
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	Y	7					90
08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	78	1			17
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	62	2	17	9	N	15					27
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	9	N	13					40
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	96	2	8	9	N	7					47
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	N	15					62
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	73	2	20	9	N	18					80
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	2	22	9	N	20					100

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	N	4					176
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					176
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					176
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	3	8	9	N	7	161	1			22
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	14	1	604	3	Y	-0-					12
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	13	1	571	3	Y	-0-					12
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-					12
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	14	1	634	3	Y	-0-					12
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	-0-					12
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					12

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	210	X	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

WOOD (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

04	974 R	974	-0-	-0-	-0-	943	2	31	9	N	28	168	1		39
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	906	2	23	9	N	21				60
06	810 #	525	-0-	-285	-0-	473	2	52	9	N	47				107
07	992 #	710	-0-	-282	-0-	693	2	17	9	N	15				122
08	992 #	840	-0-	-152	-0-	830	2	10	9	N	9				131
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9				140

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	684	2	119	9	N	108	108	1		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1095	2	8	9	N	7				130
05	1116 N	584	-0-	-532	-0-	584	2			N	-0-				130
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1356	2	10	9	N	9				139
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22				161
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				161
09	1380 N	874	-0-	-506	-0-	874	2			N	-0-				161

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

04	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

04	660 N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

04	630 N	276	-0-	-354	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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

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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

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-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

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-
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-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					185
05	930	N	637	-0-	-293	-0-	631	2	6	9	N	5					190
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	N	5					195
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					195
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	176	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620

ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	144	1	130	2	N	-0-					-0-
05	341 N	210	-0-	-131	-0-	131	1	79	2	N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	117	1	81	2	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	54	1	134	2	N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	54	1	106	2	N	-0-					-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

04	390 N	350	-0-	-40	-0-	183	1	167	2	N	-0-					-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	243	1	147	2	N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	202	1	140	2	N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	58	1	143	2	N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	122	1	250	2	N	-0-					-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	121	1	240	2	N	-0-					-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

04	120 N	108	-0-	-12	-0-	57	1	51	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	264	1	541	2	N	-0-					-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	209	1	416	2	N	-0-					-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

04	870 N	722	-0-	-148	-0-	378	1	344	2	N	-0-					-0-
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	498	1	302	2	N	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	398	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	361	-0-	-817	-0-	104	1	257	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	711	-0-	-467	-0-	233	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	690	-0-	-390	-0-	231	1	459	2	N	-0-					-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	169	1	154	2	N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	232	1	141	2	N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	194	1	133	2	N	-0-					-0-
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	50	1	124	2	N	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	119	1	243	2	N	-0-					-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	118	1	235	2	N	-0-					-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

04	720 N	708	-0-	-12	-0-	371	1	337	2	N	-0-					-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	461	1	279	2	N	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	419	1	289	2	N	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	215	1	528	2	N	-0-					-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	251	1	512	2	N	-0-					-0-
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	239	1	475	2	N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

04	210 N	177	-0-	-33	-0-	93	1	84	2	N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	111	1	67	2	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	95	1	66	2	N	-0-					-0-
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	47	1	117	2	N	-0-					-0-
08	620 N	168	-0-	-452	-0-	55	1	113	2	N	-0-					-0-
09	570 N	159	-0-	-411	-0-	53	1	106	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	849	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1163	1	704	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	210	1	144	2	N	-0-					-0-
07	775	N	517	-0-	-258	-0-	149	1	368	2	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	170	1	348	2	N	-0-					-0-
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	183	1	365	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	260	1	237	2	N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	313	1	190	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	263	1	181	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	316	1	645	2	N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	329	1	653	2	N	-0-					-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	271	1	246	2	N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	272	1	165	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	64	-0-	-463	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
09	510	N	131	-0-	-379	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

04	330	N	223	-0-	-107	-0-	117	1	106	2	N	-0-					-0-
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	154	1	93	2	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	120	1	83	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	71	1	174	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	80	1	165	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	80	1	160	2	N	-0-					-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

04	480	N	447	-0-	-33	-0-	234	1	213	2	N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	227	1	138	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	267	1	184	2	N	-0-					-0-
07	868	N	163	-0-	-705	-0-	47	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	213	-0-	-627	-0-	71	1	142	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	441	1	400	2	N	-0-					-0-
05	868	N	502	-0-	-366	-0-	313	1	189	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	504	1	348	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	173	1	424	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	180	1	369	2	N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	237	1	470	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	258	1	235	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	333	1	202	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	304	1	209	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	532	-0-	-522	-0-	154	1	378	2	N	-0-					-0-
08	992	N	555	-0-	-437	-0-	182	1	373	2	N	-0-					-0-
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	181	1	359	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	138	1	126	2	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	172	1	104	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	155	1	106	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	87	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	86	1	171	2	N	-0-					-0-

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	527	1	479	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	627	1	380	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	579	1	399	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	277	1	681	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	316	1	647	2	N	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	305	1	605	2	N	-0-					-0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	165	1	149	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	260	1	157	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	199	1	137	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	267	1	243	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	330	1	199	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	294	1	203	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	164	1	335	2	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	151	1	300	2	N	-0-					-0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

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

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	115	1	104	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	126	1	76	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	112	1	77	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-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-
07	14B DENY		-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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	212	1	193	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	272	1	165	2	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	238	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	143	1	292	2	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	138	1	274	2	N	-0-					-0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

04	600	N	530	-0-	-70	-0-	278	1	252	2	N	-0-					-0-
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	252	1	152	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	369	1	255	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	188	1	461	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	223	1	457	2	N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	210	1	417	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

04	240	N	237	-0-	-3	-0-	124	1	113	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	159	1	97	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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-
07	14B	DENY	-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-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

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-
07	14B	DENY	-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-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

04	60	N	15	-0-	-45	-0-	8	1	7	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	392	1	355	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	326	1	197	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	426	1	293	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	157	1	385	2	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	220	1	449	2	N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	207	1	412	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	572	1	519	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	497	1	301	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	448	1	309	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	285	-0-	-375	-0-	149	1	136	2	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	198	1	120	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	175	1	120	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	88	1	181	2	N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	2	N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	258	1	235	2	N	-0-					-0-
05	496	N	19	-0-	-477	-0-	12	1	7	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	245	1	168	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	383	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	2	N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	138	1	275	2	N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	134	1	122	2	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	148	1	89	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	117	1	81	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	166	-0-	-1260	-0-	48	1	118	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	69	1	141	2	N	-0-					-0-
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	56	1	112	2	N	-0-					-0-

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	290	1	264	2	N	-0-					-0-
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	227	1	138	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	377	1	259	2	N	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	190	1	468	2	N	-0-					-0-
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	206	1	422	2	N	-0-					-0-
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	185	1	369	2	N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

04	1680	N	1146	-0-	-534	-0-	601	1	545	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	734	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	647	1	446	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	320	1	788	2	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	409	1	836	2	N	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	415	1	824	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

04	480	N	468	-0-	-12	-0-	245	1	223	2	N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	239	1	145	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	391	1	269	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	114	1	233	2	N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	2	N	-0-					-0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	244	1	221	2	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	301	1	182	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	257	1	177	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	134	1	330	2	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	148	1	304	2	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	128	1	254	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

04	240	N	16	-0-	-224	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

04	300	N	125	-0-	-175	-0-	66	1	59	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOWE, J. H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 170604 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3587 PERF. 1628 - 1634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	3	N	-0-			-0-
07	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	3	N	-0-			-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3	N	-0-			-0-
*09	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	3	N	-0-			-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OIL CO. 339696
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-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

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-					-0-
06	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2		N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-					-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-					-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					30
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					30
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	2			N	-0-					30
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					30
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					63
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					63
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					63
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					63
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					63
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-	63	1			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	X	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

04	380	N	145	-0-	-235	-0-	136	2	9	9	Y	8					45
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	Y	11	36	1			20
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	Y	9					29
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6					35
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

04	367	N	140	-0-	-227	-0-	136	2	4	9	Y	4					26
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	Y	6	18	1			14
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5					19
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3					22
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23

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

04	2940	#	2589	-0-	-351	-0-	2475	2	114	9	N	104					132
05	3131	#	2723	-0-	-408	-0-	2582	2	141	9	N	128	181	1			79
06	3030	#	2599	-0-	-431	-0-	2485	2	114	9	N	104					183
07	2821	#	2691	-0-	-130	-0-	2578	2	113	9	N	103	181	1			105
08	2697	#	2517	-0-	-180	-0-	2396	2	121	9	N	110	181	1			34
09	2640	#	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					34

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

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-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 079687 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2710 - 2720

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2722 - 2728

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 094701 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2708 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-